Guvernul României

Ordonanţa de urgenţă nr. 6/2025 privind măsurile aplicabile clienţilor finali din piaţa de energie electrică în perioada 1 aprilie 2025-30 iunie 2025, respectiv măsurile aplicabile clienţilor finali din piaţa de gaze naturale în perioada 1 aprilie 2025-31 martie 2026, precum şi pentru modificarea şi completarea unor acte normative din domeniul energiei

În vigoare de la 28 februarie 2025

Consolidarea din data de **08 mai 2025** are la bază publicarea din Monitorul Oficial, Partea I nr. 182 din 28 februarie 2025

Include modificările aduse prin următoarele acte: OUG 19/2025.

Ultimul amendament în 31 martie 2025.

Având în vedere contextul energetic european şi regional profund afectat de criza energetică şi de conflictul prelungit din Ucraina, care a determinat disfuncţionalităţi majore în lanţurile de aprovizionare cu energie şi o volatilitate accentuată a pieţelor, afectând direct stabilitatea economică şi securitatea energetică a României,
ţinând cont de faptul că războiul din Ucraina a dus la distrugerea infrastructurii critice din regiune, reducând capacitatea de tranzit a resurselor energetice către Europa şi generând creşteri substanţiale de preţuri, ceea ce pune o presiune suplimentară asupra pieţei energetice din România şi asupra consumatorilor finali,
văzând că România a devenit un importator net de energie electrică, înregistrând un sold negativ de 354 GWh în primele săptămâni ale anului 2025, iar această tendinţă se menţine din cauza scăderii producţiei interne şi a creşterii costurilor de transport şi distribuţie a energiei faţă de anul precedent,
reţinând că, la nivel european, competiţia pentru accesul la surse alternative de aprovizionare cu energie s-a intensificat, determinând statele membre să ia măsuri rapide pentru protejarea economiilor naţionale, iar România trebuie să adopte măsuri similare pentru a evita dezechilibre majore în Sistemul energetic naţional,
având în vedere caracterul de stat social al României, astfel cum este consacrat în art. 1 alin. (3) din Constituţia României, republicată, precum şi obligaţiile constituţionale ale statului român de a asigura protecţia cetăţenilor împotriva efectelor unei crize economice şi sociale fără precedent, astfel cum sunt consacrate la art. 47 din Constituţia României, republicată, privind asigurarea unui nivel de trai decent şi la art. 135 privind protecţia economiei naţionale şi a resurselor strategice,
având în vedere necesitatea consolidării securităţii energetice naţionale prin promovarea unui patriotism energetic care să prioritizeze interesele României în contextul geopolitic actual, ţinând cont de faptul că adoptarea unor politici energetice responsabile şi sustenabile este esenţială pentru protejarea economiei naţionale şi a bunăstării cetăţenilor, iniţiativele recente ale Ministerului Energiei subliniind importanţa apărării intereselor legitime ale României în faţa provocărilor externe, iar promovarea patriotismului energetic implicând atât reducerea dependenţei de resurse externe, cât şi sprijinirea producţiei interne de energie, aceste măsuri contribuind la întărirea suveranităţii energetice şi la asigurarea unui nivel de trai decent pentru toţi cetăţenii,
ţinând cont de faptul că România se confruntă cu o creştere alarmantă a fenomenului de sărăcie energetică, conform raportului Băncii Mondiale din septembrie 2024, care arată că peste 25% din populaţie se află într-o situaţie de vulnerabilitate energetică, iar 17,8% dintre gospodării întâmpină dificultăţi majore în plata facturilor,
văzând că lipsa unor măsuri imediate ar putea conduce la falimentul unor IMM-uri şi industrii energo-intensive, determinând pierderi masive de locuri de muncă şi reducând competitivitatea economică a României pe plan

european,
reţinând că infrastructura energetică naţională se află sub presiune, existând riscul unor deficienţe majore în aprovizionare, în special în contextul creşterii cererii pentru iarna 2025-2026, şi că Transelectrica a avertizat asupra riscului semnificativ de blackout în perioadele de vârf de consum, ceea ce ar afecta funcţionarea instituţiilor esenţiale, inclusiv spitale şi unităţi de educaţie,
având în vedere necesitatea ca România să îşi respecte obligaţiile asumate în cadrul Mecanismului de tranziţie justă şi al Pactului verde european, implementând măsuri adecvate pentru protejarea consumatorilor vulnerabili şi asigurarea stabilităţii pieţei energiei, în lipsa cărora există riscul unor sancţiuni din partea Uniunii Europene,
ţinând cont de creşterea alarmantă a tarifelor la energie, determinată de instabilitatea geopolitică şi de atacurile asupra infrastructurii energetice din Ucraina, precum şi de estimările economice care indică o posibilă dublare a tarifelor la gaze naturale şi energie electrică în absenţa unei intervenţii urgente,
văzând că Republica Moldova se confruntă cu o criză energetică severă, după ce Rusia a sistat livrările de gaze către regiunea transnistreană, ceea ce a generat o creştere a cererii de importuri din România, punând o presiune suplimentară asupra resurselor naţionale şi asupra Sistemului energetic naţional,
reţinând că producţia din surse regenerabile este insuficientă în anumite perioade ale anului, fenomenul "Dunkelflaute" determinând o epuizare rapidă a stocurilor de gaze naturale şi a rezervelor de apă din marile lacuri de acumulare, ceea ce impune adoptarea unor măsuri de echilibrare a Sistemului energetic naţional (SEN) pentru prevenirea unei crize energetice majore,
având în vedere situaţia existentă la nivel naţional şi internaţional, determinată de nivelul încă ridicat al preţului energiei electrice şi gazelor naturale, datorat, în principal, contextului geopolitic actual, este necesară prelungirea aplicării unora dintre măsurile de protejare incluse în Ordonanţa de urgenţă a Guvernului nr. 27/2022 privind măsurile aplicabile clienţilor finali din piaţa de energie electrică şi gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022-31 martie 2023, precum şi pentru modificarea şi completarea unor acte normative din domeniul energiei, aprobată cu modificări şi completări prin Legea nr. 206/2022, cu modificările şi completările ulterioare, cu caracter temporar, a consumatorilor, astfel încât preţurile la energie electrică şi gaze naturale plătite de către clienţii finali să nu afecteze competitivitatea economică şi să nu agraveze nivelul de sărăcie energetică,
ţinând cont de faptul că este necesară existenţa unei perioade de tranziţie către pieţele liberalizate de energie electrică şi gaze naturale, astfel încât să nu se producă o destabilizare la nivelul participanţilor la piaţă,
având în vedere că, înainte de liberalizarea completă a pieţelor de energie, este necesară o perioadă de pregătire a măsurilor de sprijin care se vor acorda punctual consumatorilor afectaţi de sărăcia energetică, prin definirea corectă a acestora şi limitarea ajutorului acordat la nivelul unui minim necesar, asigurându-se şi o conduită adecvată a consumului acestei categorii, în sensul eficientizării consumului la nivelul real al nevoilor proprii,
luând în considerare beneficiul public generat de asigurarea unui nivel ridicat de protecţie a vieţii, sănătăţii, securităţii şi intereselor economice ale consumatorilor,
ţinând cont că este imperios necesară asigurarea unei discipline riguroase a pieţei de energie şi a unui înalt nivel de protecţie a cetăţenilor în calitatea lor de consumatori, în actualele condiţii geopolitice,
având în vedere Programul de guvernare PSD-PNL-UDMR-Grupul parlamentar al minorităţilor naţionale din Camera Deputaţilor 2024-2028, adoptat prin Hotărârea Parlamentului României nr. 33/2024 pentru acordarea încrederii Guvernului, care prevede: " Introducerea unui sistem de compensare a costurilor energetice, pentru a sprijini gospodăriile vulnerabile şi a combate sărăcia energetică, astfel încât, după plata facturilor la utilităţi, nicio gospodărie să nu coboare sub pragul sărăciei relative",
în considerarea faptului că aceste elemente creează o situaţie extraordinară a cărei reglementare nu poate fi amânată, care afectează interesul general public, cu implicaţii asupra securităţii energetice, economice şi sociale a României, şi care necesită intervenţia imediată a Guvernului prin măsuri normative urgente,

în temeiul art. 115 alin. (4) din Constituţia României, republicată,
Guvernul României adoptă prezenta ordonanţă de urgenţă.
Art. 1. - (1) Prin derogare de la prevederile art. 80 alin. (2) din Legea energiei electrice şi a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările şi completările ulterioare, pentru consumul realizat în perioada 1 aprilie 2025-30 iunie 2025, preţul final facturat plafonat de către furnizorii de energie electrică este:
a) maximum 0,68 lei/kWh, cu TVA inclus, pentru consumul realizat de către următoarele categorii de clienţi:
(i) clienţii casnici al căror consum lunar este cuprins între 0 şi 100 kWh inclusiv;
(ii) clienţii casnici la al căror loc de consum locuiesc persoane care utilizează dispozitive, aparate sau echipamente medicale alimentate de la reţeaua electrică, necesare efectuării tratamentelor medicale, pe baza confirmării de la medicul specialist şi a unei cereri depuse la furnizor; preţul final facturat plafonat se aplică de la data de întâi a lunii următoare celei în care s-au depus documentele prevăzute anterior;
(iii) clienţii casnici care au în întreţinere cel puţin 3 copii cu vârsta de până în 18 ani, în baza unei cereri şi a unei declaraţii pe propria răspundere; limita de vârstă se prelungeşte până la 26 de ani în cazul în care copilul major urmează o formă de învăţământ; preţul final facturat plafonat se aplică de la data de întâi a lunii următoare celei în care s-au depus documentele prevăzute anterior;
(iv) clienţii casnici familii monoparentale, care au în întreţinere cel puţin un copil cu vârsta de până la 18 ani, în baza unei cereri şi a unei declaraţii pe propria răspundere; limita de vârstă se prelungeşte până la 26 de ani în cazul în care copilul major urmează o formă de învăţământ; preţul final facturat plafonat se aplică de la data de întâi a lunii următoare celei în care s-au depus documentele prevăzute anterior;
b) maximum 0,80 lei/kWh, cu TVA inclus, pentru consumul realizat de către clienţii casnici al căror consum lunar la locul de consum este cuprins între 100,01 şi 255 kWh; consumul de energie electrică cuprins între 255 şi 300 kWh/lună se facturează la preţul de maximum 1,3 lei/kWh, cu TVA inclus, iar în cazul în care consumul depăşeşte 300 kWh/lună întreg consumul se facturează la preţul de maximum 1,3 lei/kWh;
c) maximum 1 leu/kWh, cu TVA inclus, pentru 85% din consumul lunar realizat la locul de consum, diferenţa de consum lunar de energie electrică urmând a fi facturată la preţul de maximum 1,3 lei/kWh, cu TVA inclus, în baza declaraţiei pe propria răspundere a reprezentantului legal pentru următoarele categorii de consumatori:
(i) întreprinderile mici şi mijlocii, astfel cum sunt definite în Legea nr. 346/2004 privind stimularea înfiinţării şi dezvoltării întreprinderilor mici şi mijlocii, cu modificările şi completările ulterioare, denumite în continuare IMM-uri;
(ii) operatorii/operatorii regionali definiţi la art. 2 lit. g) şi h) din Legea serviciilor comunitare de utilităţi publice nr. 51/2006, republicată, cu modificările şi completările ulterioare, ce prestează/furnizează serviciile de utilităţi publice prevăzute la art. 1 alin. (2) lit. a), b), b^1), c) şi h) din Legea nr. 51/2006, republicată, cu modificările şi completările ulterioare, Societatea de Transport cu Metroul Bucureşti "Metrorex" - S.A., precum şi aeroporturile care sunt în subordinea/coordonarea sau sub autoritatea Ministerului Transporturilor şi Infrastructurii;
(iii) operatorii economici din domeniul industriei alimentare, identificaţi prin cod CAEN 10, precum şi cei din domeniul agriculturii şi pescuitului, identificaţi prin cod CAEN 01 şi 03;
(iv) autorităţile şi instituţiile publice locale, serviciile publice deconcentrate ale ministerelor şi ale celorlalte organe centrale, companiile şi societăţile de interes judeţean, municipal sau local, regiile autonome şi toate entităţile publice şi private care prestează un serviciu public, în temeiul legii, dacă sunt înfiinţate sau organizate la nivelul comunelor, oraşelor, municipiilor, judeţelor, municipiului Bucureşti şi, după caz, la nivelul subdiviziunilor administrativ-teritoriale ale municipiilor sau la nivelul asociaţiilor de dezvoltare intercomunitară, sub conducerea, coordonarea, controlul şi responsabilitatea autorităţilor administraţiei publice locale;
(v) institutele naţionale de cercetare-dezvoltare, astfel cum sunt definite de Ordonanţa Guvernului nr. 57/2002 privind cercetarea ştiinţifică şi dezvoltarea tehnologică, aprobată cu modificări şi completări prin Legea nr. 324/2003, cu modificările şi completările ulterioare;

d) maximum 1 leu/kWh, cu TVA inclus, pentru consumul integral al spitalelor publice şi private, definite conform Legii nr. 95/2006 privind reforma în domeniul sănătăţii, republicată, cu modificările şi completările ulterioare, al unităţilor de învăţământ de stat, particulare şi confesionale prevăzute de art. 12 alin. (1) din Legea învăţământului preuniversitar nr. 198/2023, cu modificările şi completările ulterioare, al instituţiilor de învăţământ superior de stat, particular şi confesional particular prevăzute de art. 7 din Legea învăţământului superior nr. 199/2023, cu modificările şi completările ulterioare, precum şi al creşelor, al furnizorilor publici şi privaţi de servicii sociale prevăzute în Nomenclatorul serviciilor sociale, aprobat prin Hotărârea Guvernului nr. 867/2015 pentru aprobarea Nomenclatorului serviciilor sociale, precum şi a regulamentelor-cadru de organizare şi funcţionare a serviciilor sociale, cu modificările şi completările ulterioare; plafonarea menţionată în prezentul articol se aplică şi pentru situaţiile în care una dintre entităţile menţionate anterior este beneficiarul final al consumului de energie electrică şi/sau pentru toate clădirile care au fost construite şi autorizate cu destinaţia de spitale.

31/03/2025 - litera a fost modificată prin Ordonanţă de urgenţă 19/2025

e) maximum 1 leu/kWh, cu TVA inclus, pentru 85% din consumul lunar, realizat la locul de consum, pentru instituţiile publice, altele decât cele prevăzute la lit. d), precum şi pentru cele aparţinând cultelor recunoscute oficial în România, potrivit Legii nr. 489/2006 privind libertatea religioasă şi regimul general al cultelor, republicată; diferenţa de consum lunar de energie electrică se facturează la preţul de maximum 1,3 lei/kWh, cu TVA inclus;

f) maximum 1,3 lei/kWh, cu TVA inclus, pentru consumatorii casnici şi noncasnici care nu sunt prevăzuţi la lit. a)-e);

(2) Prevederile alin. (1) lit. a) pct. (ii) - (iv) se aplică şi pentru locurile de consum utilizate în baza unui contract de închiriere. În această situaţie, la furnizor se depun de către clientul casnic următoarele documente:

a) cererea privind aplicarea preţului plafonat;

b) copia contractului de închiriere;

c) declaraţia pe propria răspundere a chiriaşului că se încadrează în una dintre categoriile prevăzute la alin. (1) lit. a) pct. (ii) - (iv) sau confirmarea medicală prevăzută la alin. (1) lit. a) pct. (ii), după caz.

(3) Prin derogare de la prevederile art. 180 alin. (1) din Legea nr. 123/2012, cu modificările şi completările ulterioare, pentru consumul realizat în perioada 1 aprilie 2025-31 martie 2026, preţul final facturat de către furnizorii de gaze naturale este:

a) maximum 0,31 lei/kWh, cu TVA inclus, în cazul clienţilor casnici denumiţi în continuare CC;

b) maximum 0,37 lei/kWh, cu TVA inclus, în cazul clienţilor noncasnici al căror consum anual de gaze naturale realizat în anul anterior la locul de consum este de cel mult 50.000 MWh, precum şi în cazul producătorilor de energie termică şi al clienţilor noncasnici din cadrul parcurilor industriale reglementate de Legea nr. 186/2013 privind constituirea şi funcţionarea parcurilor industriale, cu modificările şi completările ulterioare, precum şi al celor din cadrul sistemelor de distribuţie închise definite conform Legii nr. 123/2012, cu modificările şi completările ulterioare.

(4) Preţul final facturat prevăzut la alin. (3) lit. b) se aplică şi în cazul locurilor de consum ale clienţilor noncasnici racordate după data de 1 aprilie 2025, în limita unui consum anual de cel mult 50.000 MWh.

(5) Prin excepţie de la prevederile alin. (1), în cazul locurilor de consum ale clienţilor casnici dintr-un condominiu, racordate printr-o instalaţie comună cu un singur contor de măsurare, pentru încadrarea în tranşele de consum prevăzute la alin. (1) lit. a) şi b), consumul fiecărui proprietar se determină prin împărţirea consumului total al asociaţiei de proprietari/locatari la numărul de luni de consum şi la numărul de spaţii locative care fac parte din respectivul condominiu.

(6) Pentru calcul la fiecare spaţiu locativ din condominiu, consumul de gaze naturale se determină prin împărţirea consumului total anual al asociaţiei de proprietari/locatari la numărul de spaţii locative care fac parte din respectivul condominiu.

(7) În cazul cartierelor de tip rezidenţial pentru care furnizorii au încheiate contracte de furnizare cu primăriile, respectiv dezvoltatorii imobiliari/asociaţiile de proprietari ale dezvoltărilor imobiliare, iar locurile de consum ale clienţilor casnici sunt facturate la comun printr-o singură factură, pentru determinarea consumului aferent respectivelor contracte şi împărţirea la nivelul beneficiarilor consumatori casnici sunt aplicabile dispoziţiile alin. (5) şi (6).

(8) Valorile şi tranşele prevăzute la alin. (1), precum şi la art. 7 alin. (1) vor putea fi modificate prin hotărâre a Guvernului, iniţiată în conformitate cu dispoziţiile art. 80 şi 180 din Legea nr. 123/2012, cu modificările şi completările ulterioare, în funcţie de evoluţiile înregistrate pe pieţele interne şi internaţionale de energie electrică şi gaze naturale şi de evoluţia geopolitică din vecinătatea României.

(9) Preţul aplicabil pentru perioada 1 aprilie 2025-30 iunie 2025 din ofertele-tip pentru clienţii prevăzuţi la alin. (1), elaborate şi publicate de către furnizorii de energie electrică, nu poate depăşi valoarea preţului final facturat prevăzut la alin. (1).

(10) Preţul aplicabil pentru perioada 1 aprilie 2025-31 martie 2026 din ofertele-tip pentru clienţii prevăzuţi la alin. (3), elaborate şi publicate de către furnizorii de gaze naturale, nu poate depăşi valoarea preţului final facturat prevăzut la alin. (3).

(11) Pentru perioada 1 aprilie 2025-30 iunie 2025, pentru perioadele de facturare pentru care consumul se stabileşte în baza indexului citit şi transmis de către client, încadrarea în tranşele de consum stabilite potrivit prevederilor art. 1 se realizează pe baza consumului de energie electrică determinat, luând în considerare indexul transmis de acesta. În cazul în care intervalul de citire de către operatorul de distribuţie, denumit în continuare OD, este cel stabilit prin dispoziţiile legale în vigoare, consumul aferent fiecărei perioade de facturare cuprinse între două citiri ale contorului de către OD se stabileşte ca produs între numărul de zile al perioadei de facturare şi consumul mediu zilnic, încadrarea şi facturarea clientului fiind în conformitate cu tranşele de consum aferente. În cazul în care OD realizează citirea contorului la un interval mai mare decât cel de 3 luni prevăzut prin dispoziţiile legale în vigoare, suplimentar faţă de sancţiunea prevăzută de lege şi penalităţile prevăzute în standardul de performanţă, regularizarea consumului de energie electrică se realizează prin raportare la ultimul index citit şi comunicat de către client/OD, încadrarea în tranşele de consum pentru perioada de facturare fiind realizată în baza consumului stabilit ca diferenţă între indexul citit şi comunicat de OD şi indexul citit şi comunicat de client/OD.

(12) În cazul clientului casnic, dacă în urma regularizării suma plătită de acesta în plus este mai mare de 100 lei, atunci furnizorul este obligat să restituie suma plătită de către client în termen de 5 zile de la data emiterii facturii de regularizare. Sumele sub această valoare vor fi compensate în contul facturilor următoare. Nerespectarea de către furnizori a prezentei obligaţii constituie contravenţie şi se constată şi se sancţionează în conformitate cu dispoziţiile Legii nr. 123/2012, cu modificările şi completările ulterioare.

(13) Furnizorii de energie electrică/gaze naturale au obligaţia să defalce preţul pentru clientul final din ofertele-tip de furnizare a energiei electrice/gazelor naturale, elaborate şi publicate de către aceştia, şi din contractele de furnizare încheiate cu clienţii finali, pe următoarele componente:

a) preţul energiei electrice/gazelor naturale, care include componenta de achiziţie a energiei electrice/gazelor naturale (inclusiv tariful de transport - componenta de introducere a energiei electrice/gazelor în reţea/sistem, costul de înmagazinare, după caz) şi componenta de furnizare;

b) componenta de reţea/sistem stabilită pe baza tarifelor reglementate pentru serviciile de reţea/sistem (distribuţie, transport, serviciu sistem);

c) taxe, impozite, contribuţii stabilite conform dispoziţiilor legale în vigoare.

(14) Declaraţiile şi documentele valabil depuse la furnizorii de energie până la momentul intrării în vigoare a prezentei ordonanţe de urgenţă, în aplicarea prevederilor Ordonanţei de urgenţă a Guvernului nr. 27/2022 privind măsurile aplicabile clienţilor finali din piaţa de energie electrică şi gaze naturale în perioada 1 aprilie

2022-31 martie 2023, precum şi pentru modificarea şi completarea unor acte normative din domeniul energiei, aprobată cu modificări şi completări prin Lega nr. 206/2022, cu modificările şi completările ulterioare, sunt valabile şi produc efecte juridice pentru toate operaţiunile şi faptele administrative reglementate de prezenta ordonanţă de urgenţă.

Art. 2. - (1) Preţul final facturat prevăzut la art. 1 alin. (1) şi (3) se stabileşte de către fiecare furnizor ca sumă a următoarelor componente, după caz:

a) componenta de achiziţie stabilită în condiţiile prevăzute la art. 3;

b) componenta de furnizare stabilită în condiţiile prevăzute la art. 4;

c) componentele reprezentate de tarifele reglementate/stabilite conform reglementărilor Autorităţii Naţionale de Reglementare în Domeniul Energiei, denumită în continuare ANRE, în vigoare pe perioada de aplicare a prevederilor prezentei ordonanţe de urgenţă, pentru serviciile prestate de către operatorii reţelelor/sistemelor de distribuţie şi transport al energiei electrice/gazelor naturale, inclusiv pentru serviciile prestate de către operatorii depozitelor de înmagazinare subterană a gazelor naturale;

d) componentele reprezentate de TVA, accize, contribuţia aferentă schemei de sprijin pentru promovarea cogenerării de înaltă eficienţă pe baza cererii de energie termică utilă, contravaloarea certificatelor verzi aferente sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile, contribuţia aferentă schemei de sprijin de tipul contractelor pentru diferenţă.

(2) Pentru clienţii prevăzuţi la art. 1 alin. (1) şi (3), preţul final facturat de către fiecare furnizor de energie electrică/gaze naturale este valoarea minimă dintre:

a) preţul final maxim prevăzut la art. 1 alin. (1) şi/sau (3);

b) preţul contractual;

c) preţul final calculat conform prevederilor art. 5 şi 6.

Art. 3. - (1) Valoarea componentei de achiziţie se calculează de către fiecare furnizor, pentru fiecare lună din perioada de aplicare a prevederilor prezentei ordonanţe de urgenţă, ca diferenţă între preţul final facturat prevăzut la art. 1 alin. (1) şi (3) şi componentele prevăzute la art. 2 alin. (1) lit. b) -d), după caz.

(2) Preţul mediu de achiziţie realizat se calculează de către fiecare furnizor, pentru fiecare lună din perioada de aplicare a prevederilor prezentei ordonanţe de urgenţă, şi va include:

a) contravaloarea energiei electrice/gazelor naturale achiziţionate prin toate contractele la termen şi din piaţa de ziua următoare/piaţa intrazilnică, inclusiv contravaloarea gazelor naturale extrase din depozitele de înmagazinare subterană a gazelor naturale - excluzând contravaloarea cantităţilor achiziţionate în luna de analiză şi destinate înmagazinării în depozitele de înmagazinare subterană, precum şi valoarea de transfer între activitatea de producţie şi activitatea de furnizare în cazul producătorilor care furnizează energie electrică/gaze naturale clienţilor finali;

b) contravaloarea dezechilibrului realizat, dar nu mai mult de 10% din contravaloarea energiei electrice/gazelor naturale prevăzută la lit. a).

(3) Prin excepţie de la prevederile alin. (2), pentru clienţii finali prevăzuţi la art. 1 preluaţi în regim de ultimă instanţă, furnizorii de ultimă instanţă determină preţul mediu de achiziţie realizat, pentru fiecare lună din perioada de aplicare a prevederilor prezentei ordonanţe de urgenţă, şi va include:

a) contravaloarea energiei electrice/gazelor naturale achiziţionate, prin contracte la termen şi din piaţa de ziua următoare/piaţa intrazilnică, inclusiv contravaloarea gazelor naturale extrase din depozitele de înmagazinare subterană a gazelor naturale - excluzând contravaloarea cantităţilor achiziţionate în luna de analiză şi destinate înmagazinării în depozitele de înmagazinare subterană, precum şi valoarea de transfer între activitatea de producţie şi activitatea de furnizare în cazul producătorilor care furnizează energie electrică/gaze naturale, pentru asigurarea consumului clienţilor preluaţi în regim de ultimă instanţă;

b) suma aferentă contravalorii dezechilibrului realizat lunar aferent clienţilor preluaţi în regim de ultimă instanţă.

Art. 4. - (1) În perioada 1 aprilie 2025-30 iunie 2025, componenta de furnizare pentru activitatea de furnizare a

energiei electrice este de maximum 73 lei/MWh.

(2) În perioada 1 aprilie 2025-31 martie 2026, componenta de furnizare pentru activitatea de furnizare a gazelor naturale este de maximum 15 lei/MWh.

(3) Prin excepţie de la prevederile alin. (1), în perioada 1 aprilie 2025-30 iunie 2025, componenta de furnizare din preţurile aplicate clienţilor preluaţi în regim de ultimă instanţă este de maximum 80 lei/MWh pentru activitatea de furnizare a energiei electrice.

Art. 5. - (1) În perioada 1 aprilie 2025-30 iunie 2025, pentru clienţii finali de energie electrică prevăzuţi la art. 1 alin. (1), preţul final prevăzut la art. 2 alin. (2) lit. c) se stabileşte de către fiecare furnizor ca sumă a următoarelor componente, după caz:

a) preţul de achiziţie stabilit în condiţiile prevăzute la art. 6;

b) componenta de furnizare stabilită în condiţiile prevăzute la art. 4;

c) componentele reprezentate de tarifele reglementate/stabilite conform reglementărilor ANRE în vigoare pe perioada de aplicare a prevederilor prezentei ordonanţe de urgenţă, pentru serviciile prestate de către operatorii reţelelor de distribuţie şi transport al energiei electrice;

d) componentele reprezentate de TVA, accize, contribuţia aferentă schemei de sprijin pentru promovarea cogenerării de înaltă eficienţă pe baza cererii de energie termică utilă, contravaloarea certificatelor verzi aferente sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile, contribuţia aferentă schemei de sprijin de tipul contractelor pentru diferenţă.

(2) În perioada 1 aprilie 2025-31 martie 2026, pentru clienţii finali de gaze naturale prevăzuţi la art. 1 alin. (3), preţul final este cel prevăzut la art. 2 alin. (2) lit. c), iar pentru clienţii finali de gaze naturale, alţii decât cei prevăzuţi la art. 1 alin. (3), preţul final se stabileşte de către fiecare furnizor ca sumă a următoarelor componente, după caz:

a) preţul de achiziţie stabilit în condiţiile prevăzute la art. 6;

b) componenta de furnizare stabilită în condiţiile prevăzute la art. 4;

c) componentele reprezentate de tarifele reglementate/stabilite conform reglementărilor ANRE în vigoare pe perioada de aplicare a prevederilor prezentei ordonanţe de urgenţă, pentru serviciile prestate de către operatorii sistemelor de distribuţie şi transport al gazelor naturale, inclusiv pentru serviciile prestate de către operatorii depozitelor de înmagazinare subterană a gazelor naturale;

d) componentele reprezentate de TVA, accize.

(3) În cazul în care preţul din contractul de furnizare în vigoare încheiat cu clienţii finali prevăzuţi la alin. (1) şi (2) este mai mic decât preţul final rezultat prin aplicarea prezentei ordonanţe de urgenţă, se aplică preţul contractual.

(4) Prin excepţie de la prevederile alin. (1) şi art. 3, în cazul producătorilor de energie care transferă energie electrică din portofoliul de producţie către portofoliul de furnizare, pentru cantităţile de energie electrică transferate, preţul final este:

a) preţul contractual în cazul în care acesta asigură încadrarea în plafoanele de la art. 1 alin. (1);

b) preţul plafonat prevăzut la art. 1 alin. (1) în cazul în care preţul contractual este mai mare decât valoarea plafoanelor.

(5) În cazul producătorilor care transferă energie din portofoliul de producţie către portofoliul de furnizare, componenta de achiziţie prevăzută la alin. (1) şi art. 3 din contractele de furnizare pentru care se va achiziţiona energie electrică din piaţă va fi determinată luând în calcul exclusiv preţul de achiziţie realizat. Pentru cantitatea de energie achiziţionată pentru acoperirea acestor contracte, producătorii vor întocmi şi vor menţine o evidenţă separată de cantitatea transferată din producţia proprie.

Art. 6. - (1) Preţul de achiziţie prevăzut la art. 5 se calculează de către fiecare furnizor pentru fiecare lună, denumită luna n, din perioada de aplicare a prevederilor prezentei ordonanţe de urgenţă şi va include:

a) contravaloarea energiei electrice/gazelor naturale achiziţionate, care cuprinde şi cantităţile extrase din depozitele de înmagazinare subterană, precum şi cele transferate între activitatea de producţie şi activitatea de furnizare în cazul producătorilor care furnizează energie electrică/gaze naturale;

b) contravaloarea estimată a energiei electrice/gazelor naturale necesar a fi achiziţionate din piaţa pentru ziua următoare/piaţa intrazilnică;

c) o componentă de ajustare calculată pentru luna n ca diferenţă între preţul de achiziţie luat în calcul în preţul final facturat în luna n-1 şi preţul de achiziţie realizat în luna n-1 determinat în conformitate cu prevederile art. 3 alin. (2).

(2) Prin excepţie de la prevederile alin. (1), în cazul clienţilor prevăzuţi la art. 5, preluaţi în regim de ultimă instanţă, preţul de achiziţie din preţul final facturat se determină similar preţului mediu de achiziţie realizat prevăzut la art. 3 alin. (3).

Art. 7. - (1) Valoarea rezultată ca produs între cantitatea de gaze naturale facturată clienţilor finali, beneficiari ai schemei de sprijin instituite prin prezenta ordonanţă de urgenţă, în fiecare lună din perioada de aplicare a prevederilor prezentei ordonanţe de urgenţă şi diferenţa pozitivă între preţul mediu de achiziţie realizat determinat conform prevederilor art. 3 alin. (2) sau, după caz, alin. (3) şi valoarea componentei de achiziţie determinată conform prevederilor art. 3 alin. (1), aferentă lunii facturate, va fi compensată furnizorilor prin bugetul Ministerului Muncii, Familiei, Tineretului şi Solidarităţii Sociale, pentru clienţii casnici, şi prin bugetul Ministerului Energiei, pentru clienţii noncasnici, în conformitate cu valorile calculate de ANRE, din Fondul de Tranziţie Energetică.

(2) Documentele justificative ce trebuie prezentate lunar către ANRE de către furnizori, separat pentru clienţii casnici şi clienţii noncasnici, în vederea acoperirii diferenţelor de preţ compensate potrivit alin. (1) şi (3) sunt:

a) documentele justificative care atestă contravaloarea energiei electrice/gazelor naturale achiziţionate, inclusiv cantităţi extrase din depozitele de înmagazinare subterană sau transferate din producţia proprie către activitatea de furnizare, cum sunt, dar fără a se limita la: contracte de achiziţii, facturi, note interne;

b) documentele justificative care atestă suma aferentă contravalorii dezechilibrului realizat lunar, cum sunt, dar fără a se limita la: note de decontare, facturi;

c) cantitatea de energie electrică/gaze naturale livrată lunar în vederea acoperirii consumului clienţilor finali prevăzuţi la art. 1 alin. (1) şi (3) pe categorii de clienţi şi tranşe de consum;

d) orice alte documente sau informaţii necesare solicitate de către ANRE, în vederea verificării şi determinării valorilor prevăzute la alin. (1) şi (3).

(3) Valoarea rezultată ca produs între cantitatea de energie electrică facturată clienţilor finali, beneficiari ai schemei de sprijin instituite prin prezenta ordonanţă de urgenţă, în fiecare lună din perioada de aplicare a prevederilor prezentei ordonanţe de urgenţă şi diferenţa pozitivă între preţul mediu de achiziţie realizat determinat conform prevederilor art. 3 alin. (2) a cărui valoare este mai mică sau cel mult egală cu valoarea de 700 lei/MWh sau, după caz, determinat conform prevederilor art. 3 alin. (3) şi valoarea componentei de achiziţie determinată conform prevederilor art. 3 alin. (1), aferentă lunii facturate, va fi compensată furnizorilor de la bugetul de stat, prin bugetul Ministerului Muncii, Familiei, Tineretului şi Solidarităţii Sociale, pentru clienţii casnici, şi prin bugetul Ministerului Energiei, pentru clienţii noncasnici, în conformitate cu valorile calculate de ANRE.

(4) Vânzarea succesivă, respectiv vânzarea între grupuri de firme afiliate sau intragrup, a unor cantităţi de energie electrică sau gaze naturale de către traderi şi/sau furnizori cu activităţi de trading sau de către traderi şi/sau furnizori cu activităţi de trading care au acelaşi acţionariat sau beneficiar final, în scopul de a creşte preţul, este interzisă şi constituie contravenţie.

(5) Nerespectarea prevederilor alin. (4) se sancţionează de către ANRE cu amendă de 5% din cifra de afaceri anuală a persoanei contravenientе.

Art. 8. - (1) Valorile aferente compensărilor prevăzute la art. 7 alin. (1) pentru fiecare furnizor se determină de

către ANRE, în termen de 30 de zile de la data primirii cererilor de decontare, al căror model este prevăzut în anexele nr. 1 şi 2, depuse şi înregistrate la Agenţia Naţională pentru Plăţi şi Inspecţie Socială, respectiv Ministerul Energiei şi, în copie, către ANRE la adresa de e-mail: plafonare@anre.ro, de către furnizori.

(2) În situaţia în care ANRE constată apariţia unor erori materiale, lipsa unor documente justificative sau erori de calcul ca urmare a încărcării datelor de către furnizori pe platforma IT, termenul prevăzut la alin. (1) se prelungeşte cu termenele prevăzute la art. 9 alin. (9) şi (10).

Art. 9. - (1) Furnizorii au obligaţia de a ţine evidenţa lunară, în mod diferenţiat, a clienţilor finali prevăzuţi la art. 1 pentru care se aplică diferenţele de preţ compensate prevăzute de prezenta ordonanţă de urgenţă, precum şi a clienţilor finali prevăzuţi la art. 5.

(2) Clienţii se identifică de către furnizori prin atributele de identificare aferente locului de consum, conform facturilor de consum emise în baza contractelor de furnizare/vânzare încheiate în mod valabil.

(3) La solicitarea ANRE, furnizorii au obligaţia să pună la dispoziţia acesteia evidenţa prevăzută la alin. (1), precum şi orice alte informaţii în legătură cu documentele prevăzute la art. 7.

(4) Răspunderea privind corectitudinea şi modul de calcul al sumelor solicitate prin cererea de decontare revine exclusiv furnizorilor.

(5) Pe baza facturilor emise pentru fiecare lună din perioada de aplicare prevăzută la art. 1 alin. (1) şi (3), furnizorii depun la Agenţia Naţională pentru Plăţi şi Inspecţie Socială la adresa de e-mail: plafonare.casnici@mmanpis.ro, respectiv Ministerul Energiei la adresa de e-mail: plafonare@energie.gov.ro şi, în copie, la ANRE la adresa de e-mail: plafonare@anre.ro, prin încărcare pe platforma IT la adresa www.spv.anre.ro, cererea de decontare lunară a sumelor aferente compensaţiei, în mod diferenţiat pentru clienţii casnici şi noncasnici prevăzuţi la art. 1, separat pentru energie electrică şi/sau gaze naturale, conform anexei nr. 1 sau anexei nr. 2.

(6) Agenţia Naţională pentru Plăţi şi Inspecţie Socială, respectiv Ministerul Energiei vor transmite ANRE, în termen de 2 zile lucrătoare, confirmarea luării în evidenţă a cererii de decontare depuse de furnizor.

(7) Odată cu depunerea cererii de decontare lunară la Agenţia Naţională pentru Plăţi şi Inspecţie Socială, respectiv la Ministerul Energiei şi ANRE, fiecare furnizor are obligaţia de a încărca în termen de 5 zile lucrătoare documentele justificative prevăzute la art. 7 alin. (2), însoţite de declaraţia pe propria răspundere, al cărei model este prevăzut în anexa nr. 3, pe platforma IT pusă la dispoziţie de către ANRE.

(8) În cazul în care se constată existenţa unor erori materiale sau de calcul rezultate din lipsa comunicării integrale a documentaţiei justificative sau din cauza introducerii eronate de date în platforma IT pusă la dispoziţie de către ANRE, ca urmare a verificărilor efectuate de aceasta sau ca urmare a constatărilor furnizorilor comunicate către ANRE, autoritatea de reglementare va comunica furnizorului şi Agenţiei Naţionale pentru Plăţi şi Inspecţie Socială, respectiv Ministerului Energiei aceste erori, precum şi valorile rectificate ale compensaţiilor, în termen de 5 zile de la data constatării.

(9) În termen de 5 zile de la data comunicării prevăzute la alin. (8), furnizorul urmează a realiza rectificările aferente şi va comunica către ANRE şi către Agenţia Naţională pentru Plăţi şi Inspecţie Socială sau Ministerul Energiei, după caz, cererea de decontare refăcută.

(10) ANRE transmite valorile aferente compensărilor, prevăzute la art. 7 alin (1), conform anexei nr. 4, către Agenţia Naţională pentru Plăţi şi Inspecţie Socială, respectiv Ministerul Energiei, iar acestea efectuează plata către furnizori a sumelor reprezentând valoarea compensării consumurilor realizate în perioada 1 aprilie 2025-30 iunie 2025 pentru energie electrică, respectiv 1 aprilie 2025-31 martie 2026 pentru gaze naturale, după cum urmează:

a) 40% din valoarea solicitată prin cererea de decontare depusă conform prevederilor alin. (5), din Fondul de Tranziţie Energetică şi din alte surse legal constituite, în termen de 10 zile lucrătoare de la transferul fondurilor cu această destinaţie de către Ministerul Finanţelor în contul Ministerului Energiei, respectiv Ministerului Muncii,

Familiei, Tineretului şi Solidarităţii Sociale - Agenţia Naţională pentru Plăţi şi Inspecţie Socială;

b) diferenţa de plată dintre valoarea determinată conform prevederilor art. 8 alin. (1) şi valoarea prevăzută la lit. a), după validarea sumelor de către ANRE, conform anexei nr. 4, în termen de 10 zile lucrătoare de la transferul fondurilor cu această destinaţie de către Ministerul Finanţelor în contul Ministerului Energiei, respectiv Ministerului Muncii, Familiei, Tineretului şi Solidarităţii Sociale - Agenţia Naţională pentru Plăţi şi Inspecţie Socială;

c) dacă valoarea determinată conform art. 8 alin. (1) este mai mică decât valoarea decontată conform lit. a), furnizorii au obligaţia returnării diferenţei dintre cele două valori în termen de 10 zile lucrătoare de la data comunicării valorii determinate de către ANRE.

(11) Prin derogare de la prevederile art. 286 alin. (1) lit. a) din Legea nr. 227/2015 privind Codul fiscal, cu modificările şi completările ulterioare, diferenţele prevăzute la art. 7 alin. (1) nu sunt subvenţii legate direct de preţ şi nu se includ în baza de impozitare a TVA.

(12) Sumele aferente compensaţiilor acordate potrivit art. 7 alin. (1) se asigură prin bugetul Ministerului Muncii, Familiei, Tineretului şi Solidarităţii Sociale şi bugetul Ministerului Energiei din Fondul de Tranziţie Energetică.

(13) Toate cererile de decontare depuse de furnizori trebuie să se refere la cantităţile de energie şi/sau gaze naturale vândute conform perioadelor contractuale de facturare din facturile emise pentru luna pentru care se solicită decontul.

Art. 10. - Prin derogare de la prevederile art. 2 pct. 33 din Legea nr. 500/2002 privind finanţele publice, cu modificările şi completările ulterioare, în faza de lichidare a cheltuielilor, Ministerul Energiei, Agenţia Naţională pentru Plăţi şi Inspecţie Socială şi ANRE efectuează verificări cu privire la concordanţa sumelor totale din situaţiile de plată, numai pe baza cererilor de decontare şi a declaraţiilor pe propria răspundere depuse de furnizori, ale căror modele sunt prevăzute în anexele nr. 1-4. Fazele ulterioare parcurse ale cheltuielilor bugetare se realizează exclusiv cu privire la sumele aprobate spre decontare, ca urmare a verificărilor realizate potrivit prezentei ordonanţe de urgenţă.

Art. 11. - **(1)** Prin derogare de la prevederile art. 143 alin. (2^1) din Legea nr. 123/2012, cu modificările şi completările ulterioare, în perioada 1 aprilie 2025-31 octombrie 2025, furnizorii de gaze naturale/producătorii de energie termică în centralele de cogenerare şi în centralele termice în calitate de clienţi direcţi ai producătorilor de gaze naturale, denumiţi în continuare PET client direct, constituie în depozitele de înmagazinare subterană a gazelor naturale un stoc minim de gaze naturale pentru asigurarea continuităţii şi siguranţei în alimentarea clienţilor lor finali/asigurarea consumului propriu şi suportabilităţii preţului de către aceştia; stocul minim va reprezenta minimum 90% din capacitatea de înmagazinare a depozitelor subterane la nivel naţional, conform anexei nr. 5.

(2) Furnizorii de gaze naturale/PET client direct îşi constituie stocul minim de gaze naturale prin:

a) înmagazinarea gazelor naturale în nume propriu, prin încheierea de contracte de înmagazinare subterană a gazelor naturale cu unul dintre titularii licenţei de operare a sistemelor de înmagazinare subterană a gazelor naturale; şi/sau

b) încheierea, până la data de 31 octombrie 2025, de contracte de vânzare-cumpărare ce au ca obiect cantităţi de gaze naturale provenite din depozitele de înmagazinare subterană a gazelor naturale, înmagazinate de un alt furnizor de gaze naturale;

c) încheierea de contracte de mandat cu un alt furnizor, în vederea înmagazinării gazelor naturale.

Art. 12. - **(1)** În perioada 1 aprilie 2025-31 martie 2026, producătorii de gaze naturale care desfăşoară atât activităţi de extracţie onshore şi/sau offshore, indiferent de data începerii acestei activităţi, cât şi activităţi de vânzare a gazelor naturale au obligaţia să livreze, cu preţul de 120 lei/MWh, cantităţile necesare de gaze naturale rezultate din activitatea de producţie internă către furnizori/PET client direct/operatori reţea, pentru a asigura, în următoarea ordine de prioritate:

a) în perioada 1 aprilie 2025-31 octombrie 2025, necesarul de gaze naturale pentru constituirea stocului minim necesar pentru perioada 1 noiembrie 2025-31 martie 2026;
b) în perioada 1 aprilie 2025-31 martie 2026, necesarul de gaze pentru consumul curent al clienţilor casnici, stabilit conform anexei nr. 5;
c) în perioada 1 noiembrie 2025-31 martie 2026, necesarul de gaze pentru consumul curent al producătorilor de energie termică, doar pentru energia termică destinată populaţiei, stabilite conform anexei nr. 5;
d) în perioada 1 aprilie 2025-31 martie 2026, cantităţile necesare de gaze naturale rezultate din activitatea de producţie internă către operatorul de transport şi sistem şi către operatorii concesionari de distribuţie titulari ai unei licenţe de operare - operatori de reţea în vederea asigurării a 75% din cantitatea de gaze naturale destinată consumului tehnologic (CT), stabilite conform anexei nr. 5.
(2) Preţul gazelor naturale prevăzut la alin. (1) aferent perioadei 1 aprilie 2025-31 martie 2026 va putea fi modificat prin hotărâre a Guvernului, iniţiată în conformitate cu dispoziţiile art. 180 din Legea nr. 123/2012, cu modificările şi completările ulterioare, în funcţie de evoluţiile înregistrate pe pieţele interne şi internaţionale de gaze naturale şi de evoluţia geopolitică din vecinătatea României.
(3) La încheierea contractelor prevăzute la alin. (1), aferente perioadei 1 aprilie 2025-31 martie 2026, părţile vor include clauze care să permită aplicarea prevederilor alin. (2).
(4) În categoria clienţilor casnici, prevăzuţi la alin. (1), intră şi clienţii casnici din condominii, asociaţii de proprietari, asociaţii de locatari şi cartiere de tip rezidenţial.
(5) În funcţie de evoluţiile ulterioare de pe piaţa gazelor naturale, ANRE va actualiza modul de calcul al cantităţilor de gaze naturale destinate consumului CC şi producător de energie termică, denumit în continuare PET, pentru perioada 1 aprilie 2025-31 martie 2026, astfel cum este stabilit în anexa nr. 5.
(6) Până la data de 31 martie 2026, redevenţa datorată de producătorii de gaze naturale pentru cantităţile de gaze naturale vândute conform alin. (1) se va stabili în baza preţului prevăzut la alin. (1), prin ordin al preşedintelui Autorităţii Naţionale de Reglementare în Domeniul Minier, Petrolier şi al Stocării Geologice a Dioxidului de Carbon, emis în 10 zile de la data intrării în vigoare a prezentei ordonanţe de urgenţă.
Art. 13. - Cantităţile de gaze naturale vândute în condiţiile art. 12 alin. (1) sunt exceptate de la aplicarea prevederilor Ordonanţei Guvernului nr. 7/2013 privind instituirea impozitului asupra veniturilor suplimentare obţinute ca urmare a dereglementării preţurilor din sectorul gazelor naturale, aprobată cu modificări prin Legea nr. 73/2018, cu modificările şi completările ulterioare, şi de la prevederile art. 20 din Legea nr. 256/2018 privind unele măsuri necesare pentru implementarea operaţiunilor petroliere de către titularii de acorduri petroliere referitoare la perimetre petroliere offshore şi onshore de adâncime, republicată, cu modificările şi completările ulterioare.
Art. 14. - (1) Începând cu data de 1 aprilie 2025, pe perioada de aplicare a dispoziţiilor prezentei ordonanţe de urgenţă, producătorii de energie electrică, entităţile agregate de producere a energiei electrice, traderii, furnizorii care desfăşoară activitatea de trading şi agregatorii care tranzacţionează cantităţi de energie electrică şi/sau gaze naturale pe piaţa angro, precum şi partenerii din contractele financiare de asigurare a riscurilor (contracte de hedging) ai producătorilor de energie electrică plătesc o contribuţie la Fondul de Tranziţie Energetică, stabilită în conformitate cu prevederile metodologiilor prevăzute în anexele nr. 6, 6.1 şi 6.2.
(2) Capacităţilor de producţie puse în funcţiune după data de 1 aprilie 2022, precum şi companiilor care furnizează servicii publice de termie care produc energie electrică prin cogenerare nu le sunt aplicabile prevederile alin. (1).
(3) Contractele bilaterale încheiate pe piaţa angro prin negociere directă se raportează la ANRE de către părţile contractante în termen de 2 zile lucrătoare de la data încheierii.
(4) Contribuţia la Fondul de Tranziţie Energetică se calculează, se declară şi se plăteşte de către vânzător lunar, până la data de 25 inclusiv a lunii următoare celei pentru care se datorează.
(5) Sumele reprezentând contravaloarea contribuţiei la Fondul de Tranziţie Energetică se plătesc într-un cont

distinct de disponibil în lei deschis la unităţile Trezoreriei Statului din cadrul organelor fiscale centrale competente, codificat cu codul de identificare fiscală al plătitorului.

(6) În primele 3 zile lucrătoare ale fiecărei luni, sumele încasate în contul prevăzut la alin. (5) se virează de unităţile Trezoreriei Statului într-un cont distinct de disponibil în lei deschis pe numele Ministerului Finanţelor la Activitatea de Trezorerie şi Contabilitate Publică a Municipiului Bucureşti, denumit "Fondul pentru Tranziţie Energetică".

(7) La solicitarea Ministerului Energiei şi Ministerului Muncii, Familiei, Tineretului şi Solidarităţii Sociale, se autorizează Ministerul Finanţelor să majoreze veniturile bugetului de stat, la o poziţie distinctă, precum şi creditele de angajament şi creditele bugetare prevăzute în bugetele acestora, în limita sumelor disponibile în soldul contului prevăzut la alin. (6), pentru plata compensărilor prevăzute de prezenta ordonanţă de urgenţă.

(8) Sumele cu care au fost majorate veniturile bugetului de stat conform prevederilor alin. (6) se virează de Ministerul Finanţelor din contul prevăzut la alin. (5) în conturile de venituri bugetare prevăzute la alin. (6) codificate cu codurile de identitate fiscală ale Ministerului Energiei şi Ministerului Muncii, Familiei, Tineretului şi Solidarităţii Sociale, după caz.

(9) Se autorizează Ministerul Energiei şi Ministerul Muncii, Familiei, Tineretului şi Solidarităţii Sociale să detalieze influenţele aprobate potrivit alin. (7) în buget şi în anexele la acesta şi să le comunice Ministerului Finanţelor, în termen de 5 zile lucrătoare de la majorarea bugetului.

(10) Până la data de 22 decembrie a anului bugetar, sumele rămase neutilizate determinate ca diferenţă între veniturile încasate potrivit alin. (7) şi plăţile efectuate se virează de către Ministerul Energiei şi Ministerul Muncii, Familiei, Tineretului şi Solidarităţii Sociale din contul de venituri ale bugetului de stat în care au fost încasate în contul de disponibil prevăzut la alin. (6).

(11) Sumele rămase disponibile la finele anului în contul prevăzut la alin. (6), inclusiv sumele virate potrivit alin. (10), se utilizează în anul următor în baza mecanismului prevăzut la alin. (7).

(12) Sumele aflate în conturile prevăzute la alin. (5) şi (6) nu sunt purtătoare de dobândă şi nu sunt supuse executării silite.

Art. 15. - (1) Nerespectarea obligaţiilor prevăzute la art. 1 alin. (1) -4), art. 2 alin. (2), art. 3-6, art. 12 alin. (1), art. 20 şi pct. 2 lit. a), pct. 6, pct. 16 din anexa nr. 5 constituie contravenţie şi se sancţionează cu amendă cuprinsă între 1% şi 5% din cifra de afaceri anuală din anul financiar anterior sancţionării.

(2) Nerespectarea obligaţiilor prevăzute la art. 1 alin. (5) - (13), art. 9 alin. (1) - (3), (7), (9) şi (13), art. 14 alin. (3), art. 17, art. 21 şi pct. 2 lit. b) şi e), pct. 8, pct. 9, pct. 12, pct. 13 din anexa nr. 5 constituie contravenţie şi se sancţionează cu amendă contravenţională de la 100.000 de lei la 400.000 de lei.

(3) Nerespectarea obligaţiilor prevăzute la art. 11 constituie contravenţie şi se sancţionează conform dispoziţiilor alin. (1), prin derogare de la dispoziţiile art. 195 alin. (1) pct. 2 lit. d^1) din Legea nr. 123/2012, cu modificările şi completările ulterioare.

(4) Contravenţiile prevăzute în prezenta ordonanţă de urgenţă săvârşite de către furnizorii/operatorii de distribuţie de energie electrică şi gaze naturale în raport cu clienţii casnici se constată şi se sancţionează de către Autoritatea Naţională pentru Protecţia Consumatorilor.

(5) Constatarea contravenţiilor săvârşite de către furnizorii/operatorii de distribuţie de energie electrică şi gaze naturale în raport cu clienţii noncasnici şi aplicarea sancţiunilor se realizează de către reprezentanţii împuterniciţi ai ANRE.

(6) Nerespectarea obligaţiilor prevăzute la art. 14 alin. (1) şi (4) se constată şi se sancţionează de către Agenţia Naţională de Administrare Fiscală.

(7) Nerespectarea de către operatori a instrucţiunilor de încărcare a datelor prevăzute în anexele nr. 7 şi 8 constituie contravenţie şi se sancţionează cu amendă contravenţională de la 25.000 lei la 50.000 lei.

(8) Nerespectarea de către operatori a termenelor prevăzute la art. 19 alin. 4 şi art. 23 pct. 2 din prezenta

ordonanţă de urgenţă, respectiv a termenului de rectificare a datelor încărcate pe platforma informatică şi redepunere a cererilor de decontare şi/sau a declaraţiilor pe propria răspundere, constituie contravenţie şi se sancţionează cu amendă contravenţională de la 25.000 lei la 50.000 lei.

(9) Constatarea contravenţiilor şi aplicarea sancţiunilor pentru contravenţiile prevăzute la art. 7 alin. (4), art. 9 alin. (1) - (3), (7), (9) şi (13), art. 12 alin. (1), art. 14 alin. (3), art. 15 alin. (1) - (3), alin. (7) şi (8) şi art. 17 se constată şi se sancţionează de către ANRE. Aplicarea de către ANRE a sancţiunilor contravenţionale raportate la cifra de afaceri se realizează în condiţiile dispoziţiilor art. 95 alin. (2) şi (3) şi ale art. 198 alin. (2) şi (3) din Legea nr. 123/2012, cu modificările şi completările ulterioare.

(10) Contravenţiilor prevăzute la alin. (1) - (4), (7) şi (8) le sunt aplicabile prevederile Ordonanţei Guvernului nr. 2/2001 privind regimul juridic al contravenţiilor, aprobată cu modificări şi completări prin Legea nr. 180/2002, cu modificările şi completările ulterioare, cu excepţia dispoziţiilor art. 8 alin. (2) lit. a), ale art. 28 alin. (1), precum şi ale art. 29 din ordonanţa anterior menţionată.

(11) Aplicarea sancţiunii amenzii contravenţionale se prescrie în termen de 2 ani de la data săvârşirii faptei.

(12) Prin cifra de afaceri anuală se înţelege cifra de afaceri a persoanei juridice contravenientе realizată din activitatea licenţiată, în anul financiar anterior sancţionării faptei. În cazul în care, în anul financiar anterior sancţionării, întreprinderea nu a înregistrat cifră de afaceri sau aceasta nu poate fi determinată, va fi luată în considerare cea aferentă anului financiar în care contravenientul a înregistrat cifră de afaceri, an imediat anterior anului de referinţă pentru calcularea cifrei de afaceri în vederea aplicării sancţiunii. În ipoteza în care nici în anul anterior anului de referinţă pentru calcularea cifrei de afaceri în vederea aplicării sancţiunii contravenientul nu a realizat cifră de afaceri, va fi luată în calcul ultima cifră de afaceri înregistrată. Dacă contravenientul este persoană juridică nou-înfiinţată şi/sau care nu a înregistrat cifră de afaceri în anul anterior sancţionării, acesta va fi sancţionat cu amendă contravenţională de la 1.000.000 de lei la 10.000.000 de lei.

Art. 16. - (1) Pentru aplicarea sancţiunii prin raportare la cifra de afaceri, la nivelul Autorităţii Naţionale pentru Protecţia Consumatorilor se constituie, prin ordin al preşedintelui Autorităţii Naţionale pentru Protecţia Consumatorilor, o comisie ce are ca scop analizarea documentelor de control şi stabilirea sancţiunii conform art. 21 alin. (2) din Ordonanţa Guvernului nr. 2/2001, aprobată cu modificări şi completări prin Legea nr. 180/2002, cu modificările şi completările ulterioare, cu următoarea componenţă:

a) directorul general al Direcţiei generale control şi supraveghere piaţă sau înlocuitorul desemnat de acesta;

b) comisarul-şef din cadrul Direcţiei generale control şi supraveghere piaţă sau înlocuitorul desemnat de acesta;

c) şeful Serviciului produse şi servicii alimentare şi nealimentare sau înlocuitorul desemnat de acesta;

d) directorul general al Direcţiei generale juridice şi armonizare europeană sau înlocuitorul desemnat de acesta;

e) comisarul desemnat prin act administrativ de către preşedintele autorităţii, altul decât cel care a întocmit documentul de control.

(2) Comisarul ce a întocmit documentul de control sesizează comisia în termen de maximum 3 zile, iar comisia se întruneşte în termen de maximum 10 zile calendaristice de la primirea documentului de control.

(3) Prin ordin al Preşedintelui Autorităţii Naţionale pentru Protecţia Consumatorilor se aprobă procedura de lucru privind stabilirea şi aplicarea sancţiunii la cifra de afaceri, ordin ce se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.

Art. 17. - Furnizorul va notifica clienţii aflaţi în portofoliul propriu cu privire la modificările care decurg din aplicarea prevederilor prezentei ordonanţe de urgenţă odată cu prima factură transmisă după intrarea în vigoare a prezentei ordonanţe de urgenţă.

Art. 18. - (1) În scopul aplicării schemei de sprijin, atunci când o perioadă de regularizare cuprinde două sau mai multe luni, aceasta urmează a fi defalcată pe fiecare lună calendaristică incidentă.

(2) În sensul prezentei ordonanţe de urgenţă, noţiunea de "furnizor" include furnizorul de energie electrică, furnizorul de gaze naturale, producătorul de energie electrică pentru clienţii racordaţi în instalaţiile sale şi operatorul de distribuţie de energie electrică cu drept de revânzare a energiei electrice.

Art. 19. - **(1)** Prin procedura de regularizare se înţelege regularizarea volumelor facturate de energie electrică şi gaze naturale în perioada de aplicabilitate a schemei de sprijin instituite prin prezenta ordonanţă de urgenţă.
(2) Până la data de 31 decembrie 2026, pentru perioada de aplicare a schemei de sprijin instituite prin prezenta ordonanţă de urgenţă se va efectua regularizarea sumelor decontate către furnizorii de energie electrică şi gaze naturale, după transmiterea către ANRE, pentru fiecare lună din perioadă şi pentru fiecare categorie de clienţi beneficiari ai preţului final plafonat, a informaţiilor privind cantităţile de energie facturate pentru lunile de consum din perioada de aplicare, ca urmare a intervenirii unor modificări asupra sumelor deja decontate.
(3) În vederea verificării încadrării corecte de către furnizori a clienţilor finali beneficiari ai schemei de compensare, în ceea ce priveşte preţul final facturat, ANRE solicită şi verifică aleatoriu facturi emise şi contracte de furnizare încheiate de către furnizorii de energie electrică şi gaze naturale pentru clienţii finali al căror preţ contractual este superior plafoanelor prevăzute la art. 1 alin. (1) şi (3), dar preţul final facturat acestora a fost sub plafoanele prevăzute la art. 1 alin. (1) şi (3).
(4) Pentru procedura de regularizare prevăzută la alin. (1), precum şi pentru datele necesare decontării lunare, termenul final de introducere a datelor necesare decontării sumelor din Fondul de Tranziţie Energetică sau, după caz, regularizării sumelor decontate din Fondul de Tranziţie Energetică este 31 decembrie 2026.
(5) Decontarea facturilor de regularizare se va face prin bugetul Ministerului Energiei sau al Ministerului Muncii, Familiei, Tineretului şi Solidarităţii Sociale, din Fondul de Tranziţie Energetică, în conformitate cu valorile calculate şi comunicate de ANRE. Dacă valoarea determinată de ANRE ca urmare a procesului de regularizare este mai mică decât valoarea decontată, furnizorii au obligaţia returnării diferenţei dintre cele două valori în termen de 10 zile lucrătoare de la data comunicării valorii determinate de către ANRE.
Art. 20. - **(1)** Pentru perioada 1 iulie 2025-30 iunie 2026, furnizorii de energie electrică elaborează şi publică/comunică oferte-tip doar pentru perioade pentru care au achiziţionat, la data elaborării ofertei, o cantitate de energie electrică cel puţin egală cu 50% din consumul clienţilor finali în regim concurenţial şi în regim de serviciu universal din portofoliu, după caz, realizat în ultima lună pentru care există date de consum la data elaborării ofertei.
(2) Pentru perioada 1 aprilie 2026-31 martie 2027, furnizorii de gaze naturale elaborează şi publică/comunică oferte-tip doar pentru perioade pentru care au achiziţionat, la data elaborării ofertei, o cantitate de gaze naturale cel puţin egală cu 50% din consumul clienţilor finali în regim concurenţial realizat în ultima lună pentru care există date de consum la data elaborării ofertei.
Art. 21. - În ofertele-tip menţionate la art. 20, componenta de furnizare pentru activitatea de furnizare a energiei electrice este menţionată distinct faţă de componenta de achiziţie a energiei electrice (inclusiv tariful de transport - componenta de introducere a energiei electrice în reţea) din cadrul preţului energiei electrice.
Art. 22. - **(1)** Ministerul Muncii, Familiei, Tineretului şi Solidarităţii Sociale va stabili criteriile de identificare şi eligibilitate a consumatorilor afectaţi de sărăcie energetică în vederea aplicării de măsuri sociale adecvate şi/sau sprijin financiar pentru perioada care urmează după expirarea mecanismelor de sprijin prevăzute în prezenta ordonanţă de urgenţă, până la data de 15 iunie 2025.
(2) În aplicarea prevederilor de la alin. (1), Ministerul Muncii, Familiei, Tineretului şi Solidarităţii Sociale colaborează cu Ministerul Finanţelor, Institutul Naţional de Statistică, Ministerul Dezvoltării, Lucrărilor Publice şi Administraţiei, împreună cu autorităţile locale, Ministerul Energiei, ANRE, furnizori/distribuitori de energie electrică, termică şi gaze naturale, precum şi cu alte instituţii publice care pot furniza date necesare elaborării criteriilor de identificare şi eligibilitate a consumatorilor afectaţi de sărăcie energetică de energie şi identificării surselor de finanţare pentru sprijin.
Art. 23. - Ordonanţa de urgenţă a Guvernului nr. 27/2022 privind măsurile aplicabile clienţilor finali din piaţa de energie electrică şi gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022-31 martie 2023, precum şi pentru modificarea şi completarea unor acte normative din domeniul energiei, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr.

274 din 22 martie 2022, aprobată cu modificări şi completări prin Legea nr. 206/2022, cu modificările şi completările ulterioare, se modifică după cum urmează:

1. La articolul 9, alineatul (10) se modifică şi va avea următorul cuprins:

*" **(10)** Autoritatea Naţională de Reglementare în Domeniul Energiei, denumită în continuare ANRE, va transmite valorile aferente compensărilor, prevăzute la art. 7 alin. (1), conform anexei nr. 4, către Agenţia Naţională pentru Plăţi şi Inspecţie Socială, respectiv Ministerul Energiei, iar acestea efectuează plata către furnizori a sumelor reprezentând valoarea compensării consumurilor realizate în perioada 1 aprilie 2024-31 martie 2025, după cum urmează:*

***a)** 40% din valoarea solicitată prin cererea de decontare depusă conform prevederilor alin. (5), din Fondul de Tranziţie Energetică şi din alte surse legal constituite, în termen de 10 zile lucrătoare de la transferul fondurilor cu această destinaţie de către Ministerul Finanţelor în contul Ministerului Energiei, respectiv Agenţiei Naţionale pentru Plăţi şi Inspecţie Socială;*

***b)** diferenţa de plată dintre valoarea determinată conform prevederilor art. 8 alin. (1) şi valoarea prevăzută la lit. a), după validarea sumelor de către ANRE, conform anexei nr. 4, în termen de 10 zile lucrătoare de la transferul fondurilor cu această destinaţie de către Ministerul Finanţelor în contul Ministerului Energiei, respectiv Agenţiei Naţionale pentru Plăţi şi Inspecţie Socială.*

***c)** dacă valoarea determinată conform art. 8 alin. (1) este mai mică decât valoarea decontată conform lit. a), furnizorii au obligaţia returnării diferenţei dintre cele două valori în termen de 10 zile lucrătoare de la data comunicării valorii determinate de către ANRE."*

2. La articolul 23^2 alineatul (4), punctele (ii) şi (iii) se modifică şi vor avea următorul cuprins:

*" **(ii)** pentru perioada aprilie-august 2022, termenul final de introducere a datelor necesare decontării sumelor de la bugetul de stat sau, după caz, regularizării sumelor decontate de la bugetul de stat este 30 aprilie 2025;*

***(iii)** pentru perioada septembrie 2022-august 2023, termenul final de introducere a datelor necesare decontării sumelor de la bugetul de stat sau, după caz, regularizării sumelor decontate de la bugetul de stat este 30 aprilie 2025. Pentru perioada septembrie 2023-august 2024, termenul final de introducere a datelor sau, după caz, regularizării sumelor decontate de la bugetul de stat este 31 iulie 2025. Pentru perioada septembrie 2024-martie 2025, termenul final de introducere a datelor sau, după caz, regularizării sumelor decontate de la bugetul de stat este 31 decembrie 2025."*

3. Articolul 23^3 se abrogă.

Art. 24. - Legea energiei electrice şi a gazelor naturale nr. 123/2012, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 485 din 16 iulie 2012, cu modificările şi completările ulterioare, se modifică şi se completează după cum urmează:

1. La articolul 28, alineatul (2) se modifică şi va avea următorul cuprins:

*" **(2)** În vederea menţinerii unei lichidităţi adecvate a pieţei de electricitate, producătorii au obligaţia să tranzacţioneze cel puţin 50% din producţia anuală de energie electrică prin contracte pe pieţele de energie electrică, pe alte pieţe decât PZU, PI şi PE. Sunt exceptaţi de la această prevedere producătorii care deţin în portofoliu numai capacităţi de producere din surse eoliene, fotovoltaice, microhidrocentrale care beneficiază de schemă de sprijin prin certificate verzi, precum şi capacităţi de producere de energie electrică în cogenerare."*

2. După articolul 43 se introduce un nou articol, art. 43^1, cu următorul cuprins:

*" **Art. 43^1. -** Operatorii pieţei de energie electrică au responsabilitatea de publicare a indicilor de preţ pentru produsele standard tranzacţionate pe pieţele organizate de energie electrică:*

***a)** Operatorii pieţei de energie electrică au obligaţia de a publica, în mod transparent şi accesibil, referinţe de preţ pentru toate produsele standard tranzacţionate pe pieţele organizate de energie electrică pe care le administrează.*

***b)** Publicarea referinţelor de preţ se va realiza zilnic şi va include informaţii privind preţurile de închidere,*

volumele tranzacţionate şi orice alte date relevante pentru fiecare produs standard.

***c)** Publicarea acestor informaţii se va face pe site-ul web al operatorului pieţei de energie electrică.*

***d)** Operatorul pieţei de energie electrică va asigura accesul gratuit şi nediscriminatoriu la aceste informaţii pentru toţi participanţii la piaţă şi pentru publicul larg."*

3. La articolul 146, după alineatul (3) se introduce un nou alineat, alin. (4), cu următorul cuprins:

*" **(4)** Operatorul pieţei de gaze naturale are responsabilitatea de publicare a referinţelor de preţ pentru produsele standard tranzacţionate pe pieţele centralizate de gaze naturale:*

***a)** Operatorul pieţei de gaze naturale are obligaţia de a publica, în mod transparent şi accesibil, referinţe de preţ pentru toate produsele standard tranzacţionate pe pieţele centralizate de gaze naturale pe care le administrează.*

***b)** Publicarea referinţelor de preţ se va realiza zilnic şi va include informaţii privind preţurile de închidere, volumele tranzacţionate şi orice alte date relevante pentru fiecare produs standard.*

***c)** Publicarea informaţiilor prevăzute la lit. a) şi b) se va face pe site-ul web al operatorul pieţei de gaze naturale.*

***d)** Operatorul pieţei de gaze naturale va asigura accesul gratuit şi nediscriminatoriu la aceste informaţii pentru toţi participanţii la piaţă şi pentru publicul larg."*

Art. 25. - Prin derogare de la dispoziţiile art. 4 alin. (2) din Ordonanţa Guvernului nr. 2/2001 privind regimul juridic al contravenţiilor, aprobată cu modificări şi completări prin Legea nr. 180/2002, cu modificările şi completările ulterioare, prevederile art. 15 alin. (1), pct. 2 lit. a), b) şi e), pct. 6, 8, 9, 12, 13 şi 16 din anexa nr. 5 intră în vigoare în termen de 2 zile lucrătoare de la data intrării în vigoare a prezentei ordonanţe de urgenţă.

Art. 25[1]. - 31/03/2025 - Art. 25^1 . - a fost introdus prin Ordonanţă de urgenţă 19/2025. În cazurile în care Republica Moldova nu poate să îşi asigure consumul naţional de energie electrică prin producţie proprie, producătorii de energie electrică au obligaţia să încheie contracte bilaterale, în limita cantităţilor disponibile, cu traderi/furnizori de energie electrică desemnaţi de către Guvernul Republicii Moldova în acest sens, la preţul de referinţă prevăzut în anexa nr. 6 la prezenta ordonanţă de urgenţă, la care se adaugă costul certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră, după caz. Energia electrică vândută în aceste condiţii acoperă exclusiv necesarul de consum al consumatorilor finali din Republica Moldova.

Art. 26. - Anexele nr. 1-8 fac parte integrantă din prezenta ordonanţă de urgenţă.

PRIM-MINISTRU

ION-MARCEL CIOLACU

Contrasemnează:

Viceprim-ministru,

Marian Neacşu

Viceprim-ministru, ministrul finanţelor,

Tanczos Barna

p. Viceprim-ministru, ministrul afacerilor interne,

Romeo Simionescu,

secretar de stat

Ministrul energiei,

Sebastian-Ioan Burduja

Ministrul muncii, familiei, tineretului şi solidarităţii sociale,

Simona Bucura-Oprescu

p. Secretarul general al Guvernului,

Mihnea-Claudiu Drumea

Ministrul economiei, digitalizării, antreprenoriatului şi turismului,

Bucureşti, 27 februarie 2025.

Nr. 6.

ANEXA Nr. 1

Denumire furnizor . . . . . .

Adresă sediu social . . . . . .

Judeţ . . . . . .

CUI . . . . . .

C.I.S. . . . . .

Cont escrow sau cont bancar nr. . . . . .

Telefon . . . . . .

E-mail . . . . . .

Către: Agenţia Naţională pentru Plăţi şi Inspecţie Socială

Spre ştiinţă: Autoritatea Naţională de Reglementare în Domeniul Energiei

CERERE DE DECONTARE

Subsemnatul, ... (*), în calitate de reprezentant legal al . . . . . (**), înregistrat la oficiul registrului comerţului cu nr. . . . . ., CUI . . . . . ., cu sediul social în . . . . . ., nr. telefon . . . . . ., nr. fax . . . . . ., titular al Licenţei nr. . . . . din data de . . . . . şi contului . . . . . deschis la Banca . . . . . ., Sucursala . . . . . ., solicit decontarea sumei de . . . . . lei, aferentă lunii . . . . . ., în temeiul prevederilor din Ordonanţa de urgenţă a Guvernului nr . . . . . .(***).

(*) Se completează cu numele şi prenumele reprezentantului legal al furnizorului solicitant.

(**) Se completează cu denumirea furnizorului.

(***) Ordonanţa de urgenţă a Guvernului nr. . . . . .

Conform prevederilor Ordonanţei de urgenţă a Guvernului nr. . . . . ., datele, informaţiile şi documentele justificative care au stat la baza stabilirii sumei solicitate urmează a fi încărcate pe platforma pusă la dispoziţie de către Autoritatea Naţională de Reglementare în Domeniul Energiei, în vederea determinării valorii compensaţiei ce urmează a fi suportată din bugetul Ministerului Muncii, Familiei, Tineretului şi Solidarităţii Sociale.

Declar pe propria răspundere că datele, informaţiile şi documentele justificative puse la dispoziţia Autorităţii Naţionale de Reglementare în Domeniul Energiei, precum şi calculele prin care am stabilit suma solicitată sunt reale şi corecte, în conformitate cu prevederile art. 9 alin. (4) din Ordonanţa de urgenţă a Guvernului nr. . . . . ., potrivit cărora: "Răspunderea privind corectitudinea şi modul de calcul al sumelor solicitate la decontare revine furnizorilor."

Reprezentantul legal al solicitantului,

. . . . . .

(numele şi prenumele în clar, semnătura)

Data . . . . . .

ANEXA Nr. 2

Denumire furnizor . . . . . .

Adresă sediu social . . . . . .

Judeţ . . . . . .

CUI . . . . . .

C.I.S. . . . . .
Cont escrow sau cont bancar nr. . . . . .
Telefon . . . . . .
E-mail . . . . . .
Către: Ministerul Energiei
Spre ştiinţă: Autoritatea Naţională de Reglementare în Domeniul Energiei

CERERE DE DECONTARE

Subsemnatul, ...(*), în calitate de reprezentant legal al . . . . . .(**), înregistrat la oficiul registrului comerţului cu nr. . . . . ., CUI . . . . . ., cu sediul social în . . . . . ., nr. telefon . . . . . ., nr. fax . . . . . ., titular al Licenţei nr. . . . . din data de . . . . . şi contului . . . . . deschis la Banca . . . . . ., Sucursala . . . . . ., solicit decontarea sumei de . . . . . lei, aferentă lunii . . . . . ., în temeiul prevederilor din Ordonanţa de urgenţă a Guvernului nr. . . . . .(***).

(*) Se completează cu numele şi prenumele reprezentantului legal al furnizorului solicitant.

(**) Se completează cu denumirea furnizorului.

(***) Ordonanţa de urgenţă a Guvernului nr. . . . . .

Conform prevederilor Ordonanţei de urgenţă a Guvernului nr. . . . . ., datele, informaţiile şi documentele justificative care au stat la baza stabilirii sumei solicitate urmează a fi încărcate pe platforma pusă la dispoziţie de către Autoritatea Naţională de Reglementare în Domeniul Energiei, în vederea determinării valorii compensaţiei ce urmează a fi suportată din bugetul Ministerului Energiei.

Declar pe propria răspundere că datele, informaţiile şi documentele justificative puse la dispoziţia Autorităţii Naţionale de Reglementare în Domeniul Energiei, precum şi calculele prin care am stabilit suma solicitată sunt reale şi corecte, în conformitate cu prevederile art. 9 alin. (4) din Ordonanţa de urgenţă a Guvernului nr. . . . . ., potrivit cărora: "Răspunderea privind corectitudinea şi modul de calcul al sumelor solicitate la decontare revine furnizorilor."

Reprezentantul legal al solicitantului,

. . . . . .

(numele şi prenumele în clar, semnătura)

Data . . . . . .

ANEXA Nr. 3

DECLARAŢIE PE PROPRIA RĂSPUNDERE
a reprezentantului legal
- model -

Subsemnatul, ..., reprezentant legal al . . . . . ., înregistrat la oficiul registrului comerţului cu nr. . . . . ., CUI . . . . . ., cunoscând prevederile art. 326 din Codul penal privind falsul în declaraţii, declar pe propria răspundere următoarele:

1. datele şi informaţiile cuprinse în machetele întocmite în temeiul art. 8 alin. (1), precum şi documentele justificative încărcate pe platforma pusă la dispoziţie de către Autoritatea Naţională de Reglementare în Domeniul Energiei, precum şi suma de . . . . . ., solicitată spre a fi suportată din bugetul Ministerului Muncii, Familiei, Tineretului şi Solidarităţii Sociale/Ministerului Energiei, conform Cererii de decontare nr. . . . . din data de . . . . . ., depusă la Agenţia Naţională pentru Plăţi şi Inspecţie Socială/Ministerul Energiei, aferentă lunii . . . . . ., sunt corecte, reale şi în conformitate cu prevederile Ordonanţei de urgenţă a Guvernului nr. . . . . .;

2. toate documentele transmise la Autoritatea Naţională de Reglementare în Domeniul Energiei sunt conforme

cu originalele acestora.

Semnez prezenta declaraţie.

. . . . . .

Reprezentantul legal al solicitantului,

. . . . . .

(numele şi prenumele în clar, semnătura)

Data . . . . . .

ANEXA Nr. 4

Autoritatea Naţională de Reglementare în Domeniul Energiei

ENERGIE ELECTRICĂ/GAZE NATURALE

Către:

Agenţia Naţională pentru Plăţi şi Inspecţie Socială

sau

Ministerul Energiei

În baza prevederilor Ordonanţei de urgenţă a Guvernului nr. . . . . ., aferent furnizorului . . . . . ., care a emis Cererea de decontare nr. . . . . ., vă comunicăm că, în urma analizării datelor introduse de furnizorul . . . . . în platforma pusă la dispoziţie de către Autoritatea Naţională de Reglementare în Domeniul Energiei, a rezultat următoarea valoare de compensaţie . . . . . .

Furnizor	luna	
	Clienţi casnici nr. /sumă	Clienţi noncasnici nr. /sumă
Nr. total beneficiari		
Valoare compensaţie (lei)		

Semnătura reprezentantului

Autorităţii Naţionale de Reglementare în Domeniul Energiei

. . . . . .

ANEXA Nr. 5

MOD DE CALCUL

al cantităţilor de gaze naturale necesare furnizorilor/PET client direct, precum şi pentru CT al operatorilor de reţea

1. Cantităţile de gaze naturale din producţia internă pe care producătorii au obligaţia de a le vinde furnizorilor/PET client direct şi OR se stabilesc distinct pentru următoarele perioade şi în următoarea ordine de prioritate:

a) 1 aprilie 2025-31 octombrie 2025, cantităţile de gaze naturale destinate constituirii stocului minim al furnizorilor de gaze naturale/PET client direct;

b) 1 aprilie 2025-31 martie 2026, cantităţile de gaze naturale destinate consumului curent al CC;

c) 1 noiembrie 2025-31 martie 2026, cantităţile de gaze naturale destinate consumului curent al producătorilor de energie termică/PET client direct, doar pentru energia termică destinata populaţiei;

d) 1 aprilie 2025-31 martie 2026, cantităţile de gaze naturale necesare asigurării a 75% din consumul tehnologic al operatorului de transport şi sistem şi al operatorilor concesionari de distribuţie titulari ai unei licenţe de operare (OR).

2. Pentru stabilirea cantităţilor de gaze naturale precizate la pct. 1, producătorii, furnizorii, PET client direct şi

OR au obligaţia de a transmite operatorului de transport şi sistem, în termen de două zile lucrătoare de la publicarea prezentei ordonanţe de urgenţă, următoarele categorii de informaţii:

a) producătorii de gaze naturale transmit următoarele informaţii:

- cantitatea de gaze naturale estimată a fi produsă în perioada 1 aprilie 2025-31 martie 2026, defalcată pe fiecare lună, exprimată în MWh;

- cantitatea de gaze naturale destinată consumului tehnologic specific operaţiunilor petroliere desfăşurate de către titularii de acorduri petroliere, estimată pentru perioada 1 aprilie 2025-31 martie 2026, defalcată pe fiecare lună, în condiţiile legii, exprimată în MWh;

- cantitatea de gaze naturale destinată consumului propriu, estimată pentru perioada 1 aprilie 2025-31 martie 2026, defalcată pe fiecare lună, exprimată în MWh;

- cantitatea de gaze naturale reinjectată în zăcământ în scop tehnologic în perioada 1 aprilie 2025-31 martie 2026, defalcată pe fiecare lună, pentru care nu se datorează redevenţa petrolieră, în condiţiile legii, exprimată în MWh;

- cantitatea de gaze naturale din producţia internă curentă contractată anterior intrării în vigoare a prezentei ordonanţe de urgenţă, cu livrare în perioada 1 aprilie 2025-31 martie 2026, defalcată pe fiecare lună, exprimată în MWh;

- cantitatea estimată a fi produsă şi livrată către clienţii finali/sistemele de distribuţie racordate la conductele de alimentare din amonte, în cazul în care aceasta constituie sursă unică de alimentare;

b) furnizorii de gaze naturale transmit următoarele informaţii:

- cantitatea de gaze naturale estimată a fi furnizată în perioada 1 aprilie 2025-31 martie 2026, defalcată pe fiecare lună şi categorie de client: casnic, noncasnic, producător de energie termică, exprimată în MWh;

- cantitatea de gaze naturale estimată a fi deţinută în depozitele de înmagazinare din ciclurile anterioare de înmagazinare la data de 31 martie 2025, defalcată pe fiecare categorie de client final, exprimată în MWh;

- cantitatea estimată a fi livrată către clienţii finali racordaţi la conductele de alimentare din amonte sau clienţi finali racordaţi la sisteme de distribuţie de alimentare din amonte;

c) PET client direct transmit următoarele informaţii:

- cantitatea de gaze naturale estimată a fi consumată în perioada 1 noiembrie 2025-31 martie 2026 la producerea de energie termică în centralele de cogenerare şi în centralele termice, defalcată în funcţie de destinaţie: încălzire pentru populaţie sau gaze naturale cu altă destinaţie, exprimată în MWh;

- cantitatea de gaze naturale destinată producerii de energie termică pe care solicită să o înmagazineze în depozitele subterane de înmagazinare, exprimată în MWh, defalcată în funcţie de destinaţie: încălzire pentru populaţie sau gaze naturale cu altă destinaţie;

- cantitatea de gaze naturale din ciclurile anterioare de înmagazinare estimată a fi deţinută în depozitele de înmagazinare la data de 31 martie 2025, exprimată în MWh, defalcată în funcţie de destinaţie: încălzire pentru populaţie sau gaze naturale cu altă destinaţie;

d) OR transmit următoarele informaţii:

- cantitatea de gaze naturale destinată CT aferent fiecărei luni din perioada 1 aprilie 2025-31 martie 2026 determinată cu următoarea formulă:

$$Q_{ORm}^{CTi} = 0{,}75 * CT_i^{2024},$$

în care:

Q^{CTi}_{ORm} - cantitatea de gaze naturale destinată CT al operatorului de reţea m pentru luna i din perioada de referinţă;

CT^{2024}_{i} - consumul tehnologic al operatorului de reţea m pentru luna i din intervalul de referinţă din perioada 2023/2024, acceptat de ANRE;

- cantitatea de gaze naturale estimată a fi deţinută în depozitele de înmagazinare din ciclurile anterioare de înmagazinare la data de 31 martie 2025;

e) capacitatea de înmagazinare a depozitelor din care este alcătuit sistemul de înmagazinare operat, exprimată în MWh.

3. În cazul participanţilor noi la piaţa de gaze naturale, datele prevăzute la pct. 2 se transmit de la data obţinerii licenţei de furnizare, respectiv de la data procesului-verbal de punere în funcţiune a instalaţiei de utilizare în cazul clienţilor finali.

4. Producătorii de gaze naturale, furnizorii, PET client direct şi OR, după caz, sunt direct răspunzători de corectitudinea informaţiilor transmise conform prevederilor pct. 2.

5. Cantităţile de gaze naturale din producţia internă curentă rămase disponibile fiecărui producător, după respectarea obligaţiilor asumate prin contractele încheiate anterior intrării în vigoare a prezentei ordonanţe de urgenţă, cu livrare în perioada 1 aprilie 2025-31 martie 2026, se stabilesc ca diferenţă dintre cantităţile de gaze naturale estimate a fi produse de fiecare producător, cu excepţia cantităţilor de gaze naturale destinate consumurilor tehnologice specifice operaţiunilor petroliere, a consumului propriu şi a cantităţilor de gaze naturale reinjectate în zăcăminte, în scop tehnologic, exceptate de la plata redevenţei în condiţiile legii, în perioada respectivă, şi cantităţile de gaze naturale din producţia internă curentă contractată pentru vânzare de către fiecare producător, anterior intrării în vigoare a prezentei ordonanţe de urgenţă, cu livrare în perioada 1 aprilie 2025-31 martie 2026.

6. În termen de cinci zile lucrătoare de la primirea informaţiilor complete prevăzute la pct. 2, operatorul de transport şi sistem desfăşoară următoarele activităţi:

a) calculează stocul minim ce urmează a fi înmagazinat în depozitele de înmagazinare subterană reprezentând 90% din capacitatea de înmagazinare a SÎ la nivel naţional;

b) calculează stocul pe care titularii licenţelor de furnizare a gazelor naturale au obligaţia de a-l constitui în depozitele de înmagazinare subterană, reprezentând 90% din capacitatea de înmagazinare a SÎ, din care se scad cantităţile de gaze naturale deţinute de OTS în vederea operării şi echilibrării SNT, precum şi cantităţile de gaze naturale destinate producerii de energie termică pe care PET client direct solicită să o înmagazineze:

$$\sum Q_{Fur_i}^{Dep} = 0{,}9 * S\hat{I} - Q_{OTS}^{Dep} - \sum Q_{PET_j}^{Dep},$$

în care:

$\sum Q_{Fur_i}^{Dep}$ – cantitatea totală de gaze naturale destinată stocului minim al furnizorilor;

SÎ-capacitatea sistemului de înmagazinare la nivel național;

Q_{OTS}^{Dep} – cantitățile de gaze naturale deținute de OTS în vederea operării și echilibrării SNT;

$\sum Q_{PET_j}^{Dep}$ – cantitatea totală de gaze naturale PET client direct solicită să o înmagazineze în depozitele subterane de înmagazinare în perioada 1 aprilie 2025–31 octombrie 2025;

c) cantitatea totală de gaze naturale destinată stocului minim al furnizorilor, determinată conform prevederilor lit. b), este defalcată pe fiecare titular al licenţei de furnizare în funcţie de ponderea pe care o are cantitatea de gaze naturale estimată a fi furnizată de către furnizorul respectiv în perioada 1 aprilie 2025-31 martie 2026 în totalul cantităţii estimate a fi furnizată la nivel naţional. Defalcarea cantităţilor destinate înmagazinării se realizează proporţional cu ponderea consumului CC, NC şi PET în necesarul de consum;

d) determină şi transmite producătorilor, furnizorilor, PET client direct, operatorilor de reţea şi Autorităţii Naţionale de Reglementare în Domeniul Energiei cantităţile totale de gaze naturale pentru care fiecare producător k are obligaţia să încheie contracte de vânzare-cumpărare cu furnizorii/PET client direct, pentru gazele naturale destinate înmagazinării în vederea constituirii stocului minim, a necesarului de consum CC, precum şi al CT destinat operatorilor de reţea (OR), în următoarea ordine de prioritate:

(i) cantităţi de gaze naturale destinate înmagazinării în vederea constituirii stocului minim pentru furnizori şi PET client direct în perioada 1 aprilie 2025-31 octombrie 2025

$$Q_{Fur_i/PET_j}^{ProdKdep} = (\sum Q_{Fur_i}^{Dep} + \sum Q_{PET_j}^{Dep} - \sum Q_{Fur_i/PET_j}^{DepoExis}) * \frac{Prod_k}{\sum_{k=1}^{n} Prod_k},$$

în care:

$Q_{Fur_i/PET_j}^{ProdKdep}$ – cantitatea de gaze naturale aferentă perioadei 1 aprilie 2025–31 octombrie 2025, pe care producătorul k este obligat să o vândă furnizorilor/PET client direct în vederea constituirii stocului minim;

$Q_{Fur_i}^{Dep}$ – cantitatea de gaze naturale destinată stocului minim pe care furnizorul i are obligația de a-l constitui în perioada 1 aprilie 2025–31 martie 2026 calculată în funcție de ponderea pe care o are cantitatea de gaze naturale estimată a fi furnizată în totalul cantității estimate a fi furnizată clienților finali la nivel național în perioada respectivă;

$Q_{PET_j}^{Dep}$ – cantitatea de gaze naturale destinată stocului minim pe care PET client direct j solicită să o înmagazineze în depozitele subterane de înmagazinare în perioada 1 aprilie 2025–31 octombrie 2025;

$Prod_k$ – cantitatea de gaze naturale estimată a fi produsă de producătorul k, cu excepția: cantităților de gaze naturale destinate consumurilor tehnologice specifice operațiunilor petroliere, a consumului propriu și a cantităților de gaze naturale reinjectate în zăcăminte, în scop tehnologic, exceptate de la plata redevenței în condițiile legii, în perioada 1 aprilie 2025–31 martie 2026;

$\sum_{k=1}^{n} Prod_k$ – cantitatea totală de gaze naturale estimată a fi produsă de producătorii de gaze naturale, cu excepția: cantităților de gaze naturale destinate consumurilor tehnologice specifice operațiunilor petroliere, a consumului propriu precum și a cantităților de gaze naturale reinjectate în zăcăminte, în scop tehnologic, exceptate de la plata redevenței în condițiile legii, în perioada 1 aprilie 2025–31 martie 2026;

(ii) cantităţi de gaze naturale destinate consumului curent al CC în perioada 1 aprilie 2025-31 martie 2026, în măsura în care sunt disponibile cantităţi de gaze naturale la producători cu livrare în perioada respectivă:

$$Q_{Fur_i}^{ProdKCCI} = \sum Q_{Fur_i}^{CC} * \frac{Prod_k}{\sum_{k=1}^{n} Prod_k},$$

în care:

$Q_{Fur_i}^{ProdKCCI}$ – cantitatea de gaze naturale aferentă perioadei 1 aprilie 2025–31 octombrie 2025, pe care producătorul k este obligat să o vândă furnizorilor în vederea asigurării consumului CC;

$Q_{Fur_i}^{CC}$ – cantitatea de gaze naturale estimată a fi furnizată CC de furnizorul i în perioada 1 aprilie 2025–31 octombrie 2025;

$$Q_{Fur_i}^{ProdKCCII} = \sum (Q_{Fur_i}^{CCII} - Q_{Fur_i}^{DepCC}) * \frac{Prod_k}{\sum_{k=1}^{n} Prod_k}$$

în care:

$Q_{Fur_i}^{ProdKCCII}$ – cantitatea de gaze naturale aferentă perioadei 1 noiembrie 2025–31 martie 2026, pe care producătorul k este obligat să o vândă furnizorilor în vederea asigurării consumului CC;

$Q_{Fur_i}^{DepCC}$ – cantitățile de gaze naturale existente în depozitele de înmagazinare destinate CC;

$Q_{Fur_i}^{CC\,II}$ – cantitatea de gaze naturale estimată a fi furnizată CC de furnizorul i în perioada 1 noiembrie 2025–31 martie 2026;

(iii) cantităţile de gaze naturale destinate la producerea de energie termică în centralele de cogenerare şi în centralele termice, destinată consumului populaţiei în perioada 1 noiembrie 2025-31 martie 2026, în măsura în care sunt disponibile cantităţi de gaze naturale la producători cu livrare în perioada respectivă

$$Q_{PET_j}^{ProdK\,PET\,CC} = \sum (Q_{PETj}^{CC} - Q_{PET_j}^{DepCC}) * \frac{Prod_k}{\sum_{k=1}^{n} Prod_k},$$

în care:

$Q_{PET_j}^{ProdkPET\,CC}$ – cantitatea de gaze naturale aferentă perioadei 1 noiembrie 2025–31 martie 2026, pe care producătorul k este obligat să o vândă PET client direct/ furnizorilor PET;

$Q_{PET_j}^{CC}$ – cantitatea de gaze naturale estimată de către PET client direct j/ furnizorilor PET pentru a fi consumată în perioada 1 noiembrie 2025–31 martie 2026 la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice, destinată consumului populației;

$Q_{PET_j}^{DepCC}$ – cantitatea de gaze naturale existentă în depozitele de înmagazinare și aferentă producției de energie termică pentru populație;

(iv) cantităţile de gaze naturale destinate CT al OR pentru perioada 1 aprilie 2025-31 martie 2026, în măsura în care sunt disponibile cantităţi de gaze naturale la producători cu livrare în perioada respectivă

$$Q_{/OR_m}^{ProdKCT} = (\sum Q_{ORm}^{CTi} - \sum Q_{OR_m}^{DepoExis}) * \frac{Prod_k}{\sum_{k=1}^{n} Prod_k},$$

în care:

$Q_{OR_m}^{ProdKCT}$ – cantitatea de gaze naturale pe care producătorul k are obligația de a o vinde ORm în vederea asigurării CT în perioada 1 aprilie 2025–31 martie 2026;

$\sum Q_{ORm}^{CTi}$ – cantitatea de gaze destinată CT aferent operatorului de rețea *m* pentru perioada 1 aprilie 2025–31 martie 2026;

$Q_{OR_m}^{DepExis}$ – cantitățile de gaze naturale pe care OR*m* le deține din ciclurile anterioare de înmagazinare.

7. În situaţia în care cantitatea totală de gaze naturale necesară, calculată conform pct. 6, este mai mare decât totalul producţiei disponibile a producătorilor pentru perioada respectivă, obligaţia de vânzare a fiecărui producător se ajustează proporţional cu ponderea disponibilului fiecărui producător în disponibilul total pentru perioada respectivă. Alocarea cantităţilor destinate fiecărui furnizor/PET client direct/OR se determină aplicând cantităţilor calculate pentru aceştia ponderea obligaţiei ajustate în totalul cantităţilor calculate pentru fiecare producător. Diferenţele rezultate pentru fiecare categorie de consum se achiziţionează din piaţa concurenţială.

8. Fiecare furnizor/PET client direct raportează către ANRE gradul de îndeplinire a obligaţiei de constituire a stocului minim la fiecare din termenele prevăzute în cadrul traiectoriei de constituire a stocului minim, stabilit în conformitate cu prevederile Regulamentului de punere în aplicare (UE) 2024/2.995 al Comisiei din 29 noiembrie 2024 de stabilire a traiectoriei de constituire de stocuri cu obiective intermediare pentru 2025 pentru fiecare stat membru care dispune de instalaţii de înmagazinare subterană a gazelor pe teritoriul său şi direct interconectate la zona sa de piaţă.

9. În situaţia modificării portofoliilor de clienţi finali cu mai mult de 5%, ca urmare a exercitării de către clienţii finali a dreptului de schimbare a furnizorului de gaze naturale sau ca urmare a încetării contractelor de furnizare, cantităţile de gaze naturale alocate în baza prevederilor art. 12 din prezenta ordonanţă de urgenţă şi capacităţile de înmagazinare aferente se transferă obligatoriu noului furnizor. Cantităţile de gaze naturale aferente consumului clienţilor finali care fac obiectul transferului sunt egale cu cantităţile rezultate în urma aplicării ponderii consumului categoriei de clienţi din care face parte clientul final în total consum la obligaţia de stoc minim stabilită. Preţul gazelor naturale este cel prevăzut la art. 12, la care se adaugă tarifele reglementate.

10. În cazul în care necesarul de consum lunar al clienţilor din portofoliul unui furnizor sau PET client direct se modifică cu mai mult de 5% ca urmare a punerii în funcţiune a unor noi locuri de consum, operatorul de transport şi sistem recalculează cantitatea de gaze naturale destinată furnizorului sau PET client direct în limita cantităţilor de gaze naturale disponibile.

11. Furnizorul sau PET client direct transmite la operatorul de transport o solicitare însoţită de următoarele informaţii:

a) perioada pentru care intervine modificarea livrărilor de gaze naturale/consumului estimat de gaze naturale;

b) fundamentarea majorării/reducerii livrărilor de gaze naturale/consumului estimat de gaze naturale.

12. În termen de 5 zile lucrătoare de la primirea documentelor precizate la pct. 11, operatorul de transport şi sistem recalculează cantităţile aferente. Aceasta se comunică părţilor implicate care, în termen de maximum 5 zile de la data comunicării, au obligaţia de a încheia un contract/act adiţional, după caz, pentru transferarea cantităţilor de gaze naturale.

13. În cazul în care cantităţile de gaze naturale rămase disponibile fiecărui producător, stabilite în conformitate cu prevederile pct. 5, se modifică cu mai mult de 5% ca urmare a modificării cantităţilor de gaze naturale estimate a fi produse, consumurilor tehnologice specifice operaţiunilor petroliere, a consumului propriu sau a cantităţilor de gaze naturale reinjectate în zăcăminte în scop tehnologic, exceptate de la plata redevenţei în condiţiile legii, producătorul transmite la operatorul de transport şi sistem, până la data de 10 a lunii anterioare celei de producţie, următoarele informaţii:

a) perioada pentru care intervine modificarea producţiei disponibile de gaze naturale;

b) fundamentarea majorării/reducerii producţiei disponibile de gaze naturale.

14. În situaţia în care cantitatea de gaze naturale disponibilă este mai mare cu 5% decât cea comunicată în conformitate cu prevederile pct. 2, în termen de 2 zile lucrătoare de la primirea documentelor cu informaţiile prevăzute la pct. 13, operatorul de transport şi sistem, împreună cu Autoritatea Naţională de Reglementare în Domeniul Energiei, repartizează această cantitate furnizorilor/PET client direct/OR, în funcţie de situaţia existentă la momentul respectiv pe piaţa gazelor naturale.

În situaţia în care cantitatea de gaze naturale rămasă disponibilă este mai mică cu 5% decât cea comunicată în conformitate cu prevederile pct. 2, producătorul reduce pro rata cantităţile livrate în baza tuturor contractelor încheiate pentru toată perioada în care intervine modificarea producţiei disponibile şi comunică noile cantităţi OTS şi părţilor implicate odată cu datele prevăzute la pct. 13.

OTS comunică furnizorilor/PET client direct/OR alocaţi producătorului noile cantităţi repartizate; în termen de maximum 5 zile de la data comunicării, părţile au obligaţia de a încheia un contract/act adiţional, după caz.

15. Livrarea cantităţilor de gaze naturale prevăzute la pct. 1 se realizează în baza contractelor încheiate între producător şi furnizori/PET client direct/OR. Cumpărătorul are obligaţia de a constitui în favoarea producătorului o garanţie financiară de plată pentru acoperirea riscului de neachitare a facturilor emise de producător sau de a plăti în avans contravaloarea gazelor naturale livrate, cu cel puţin două zile lucrătoare înainte de data începerii livrărilor.

16. La sfârşitul perioadei de livrare, furnizorul/PET client direct/OR completează o declaraţie pe propria răspundere referitoare la destinaţia gazelor naturale achiziţionate în baza prezentei ordonanţe de urgenţă şi o transmite ANRE. Cumpărătorul are obligaţia de a respecta destinaţia gazelor naturale cumpărate.

17. În situaţia transferului între furnizori, respectiv între PET client direct şi furnizor, a cantităţilor alocate în baza prezentei ordonanţe de urgenţă, la determinarea acestor cantităţi se utilizează media zilnică aferentă intervalului, înmulţită cu numărul de zile din fiecare lună.

18. Defalcarea stocului minim pentru fiecare furnizor se realizează proporţional cu ponderea consumului CC, NC şi PET în consumul estimat.

În cazul PET, defalcarea stocului solicitat se realizează proporţional cu destinaţia consumului: pentru populaţie, respectiv cel cu altă destinaţie.

19. Pentru simplificarea procesului de contractare, OTS atribuie cantităţile de gaze naturale din producţia internă pe care producătorii de gaze naturale au obligaţia de a le vinde furnizorilor/PET client direct/OR, conform următoarelor principii:

a) primii furnizori cu cota de piaţă cea mai mare vor achiziţiona toate cantităţile pe care producătorii cu cota de piaţă cea mai mică au obligaţia să le vândă, după caz, conform alocării OTS;

b) diferenţa necesarului de consum al PET şi al primilor furnizori cu cota de piaţă cea mai mare rămasă neacoperită va fi achiziţionată proporţional cu cota de piaţă deţinută de primii producători cu cota de piaţă cea mai mare;

c) furnizorii cu cota de piaţă cea mai mică/PET client direct şi OR vor achiziţiona cantităţile de gaze naturale necesare de la producătorii cu cota de piaţă cea mai mare, conform alocării OTS.

20. Prin excepţie de la prevederile Regulamentului de programare şi funcţionare a depozitelor de înmagazinare subterană a gazelor naturale, aprobat prin Ordinul preşedintelui Autorităţii Naţionale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 141/2021, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 28 din 10 ianuarie 2021, pentru etapa de injecţie 1 aprilie 2025-31 octombrie 2025 solicitanţii pot depune cererile de acces la sistemul de înmagazinare în termen de maximum 5 zile lucrătoare de la primirea datelor prevăzute la pct. 6. Accesul la capacitatea de înmagazinare se asigură cu prioritate titularilor licenţelor de furnizare a gazelor naturale, producătorilor de energie termică, în limita cantităţilor calculate în conformitate cu prevederile prezentei ordonanţe de urgenţă.

ANEXA Nr. 6

METODOLOGIE DE CALCUL
al contribuţiei la Fondul de Tranziţie Energetică datorate de producătorii de energie electrică pentru activitatea de producţie/entităţile agregate

SECŢIUNEA 1
Scop

Art. 1. - **(1)** Prezenta metodologie are ca scop stabilirea modului în care producătorii de energie electrică care se supun prevederilor art. 14 din ordonanţa de urgenţă/entităţile agregate calculează contribuţia la Fondul de Tranziţie Energetică ce urmează a fi plătită conform prevederilor menţionate anterior.

(2) Prezenta metodologie stabileşte:

a) categoriile de operatori economici cu obligaţie de supunere la plata contribuţiei la Fondul de Tranziţie Energetică, prevăzută la art. 14 din ordonanţa de urgenţă;

b) definirea veniturilor lunare provenite din vânzarea energiei electrice produse pe pieţele de electricitate de către operatorii economici prevăzuţi la lit. a);

c) definirea cheltuielilor lunare;

d) modul de calcul al venitului net lunar;

e) modul de calcul al preţului lunar de vânzare a energiei electrice;

f) modul de calcul al venitului lunar suplimentar.

Art. 2. - Preţul lunar de vânzare a energiei electrice şi valoarea venitului lunar suplimentar sunt utilizate pentru calculul valorii la Fondul de Tranziţie Energetică prevăzut la art. 14 din ordonanţa de urgenţă.

SECŢIUNEA a 2-a
Domeniul de aplicare

Art. 3. - Prezenta metodologie creează cadrul procedural de calcul al contribuţiei la Fondul de Tranziţie Energetică şi este utilizată drept instrument de lucru în activitatea producătorilor de energie electrică care se supun prevederilor art. 14 din ordonanţa de urgenţă/entităţilor agregate.

Art. 4. - Prezenta metodologie se aplică de către toţi producătorii de energie electrică care se supun prevederilor art. 14 din ordonanţa de urgenţă/entităţile agregate, în perioada 1 aprilie 2025-30 iunie 2025.

SECŢIUNEA a 3-a
Termeni utilizaţi

Art. 5. - Termenii specifici utilizaţi în prezenta metodologie sunt:

Pieţe de electricitate	Potrivit definiţiei din Legea energiei electrice şi a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările şi completările ulterioare
Preţ de referinţă	400 lei MWh
Cantitate lunară vândută - C_1 (MWh)	cantitatea livrată lunar pe pieţele de electricitate de producătorul de energie electrică/entitatea agregată din producţia proprie şi/sau transferată din portofoliul de producţie în cel de furnizare
Venituri lunare - V_1 (lei)	veniturile obţinute din vânzarea energiei electrice cu livrare fizică din producţia proprie şi/sau din transferarea acesteia din portofoliul de producţie în cel de furnizare

Cheltuieli lunare - Che_1 (lei):	a) cheltuielile cu dezechilibrele, în procent de maximum 10% din valoarea energiei electrice cu livrare fizică din producţia proprie, în cazul producătorilor de energie electrică din energie eoliană şi solară; 5% în cazul celorlalţi producători; b) cheltuieli în baza contractelor cu instrumente financiare derivate din domeniul energiei (hedging); c) cheltuielile cu certificatele de CO_2 aferente energiei electrice produse şi vândute. Nu se includ cheltuielile efective de producţie pentru obţinerea unui MWh de energie electrică.
Venit net lunar - Vnl (lei)	Diferenţa dintre veniturile lunare şi cheltuielile lunare
Preţul lunar de vânzare a energiei electrice - P_lv (lei/MWh)	preţul rezultat din diferenţa dintre veniturile lunare şi cheltuielile lunare raportată la totalul cantităţii de energie livrată fizic din producţia proprie şi/sau transferată din portofoliul de producţie în cel de furnizare în luna respectivă
Contribuţia la Fondul de Tranziţie Energetică - C_s (lei)	0.8 * (diferenţa dintre preţul lunar de vânzare şi preţul de referinţă) * cantitatea lunară livrată fizic din producţia proprie şi/sau transferată din portofoliul de producţie în cel de furnizare

SECŢIUNEA a 4-a
Calculul preţului lunar de vânzare a energiei electrice şi al contribuţiei la Fondul de Tranziţie Energetică

Art. 6. - Preţul lunar de vânzare a energiei electrice - P_{lv} se calculează ca raport între venitul net lunar şi cantitatea produsă şi livrată fizic lunar pe pieţele de electricitate şi/sau transferată din portofoliul de producţie în cel de furnizare:

$$P_{lv} = V_{nl}/C_l,$$

unde:

$V_{nl} = V_1 - C_{hel}$

Art. 7. - Contribuţia la Fondul de Tranziţie Energetică - C_s se determină în condiţiile în care P_lv > 400 lei/MWh şi se calculează ca reprezentând 80% din produsul între diferenţa dintre preţul lunar de vânzare şi 400 de lei/MWh şi cantitatea lunară livrată fizic din producţia proprie şi/sau transferată din portofoliul de producţie în cel de furnizare - C_l.

$$C_s = 0.8 * (P_lv - 400) * C_l$$

Art. 8. - Calculul prevăzut la art. 6 şi 7 se realizează lunar de către producătorii de energie electrică prevăzuţi la art. 14 din prezenta ordonanţă de urgenţă/entităţile agregate.

Art. 9. - Producătorii de energie electrică/Entităţile agregate pot depune declaraţii rectificative, fără calcul suplimentar de accesorii fiscale, la 15 zile după publicarea de către OPCOM a preţurilor finale aferente pieţei de echilibrare pentru luna de decontare.

Art. 10. - Contractele cu instrumente financiare derivate (hedging) prevăzute la art. 5 se raportează Autorităţii de Supraveghere Financiară şi/sau Agenţiei Naţionale de Administrare Fiscală, denumită în continuare ANAF, în termen de două zile lucrătoare de la semnare de către părţi.

ANEXA Nr. 6.1

METODOLOGIE DE CALCUL

al contribuţiei la Fondul de Tranziţie Energetică datorate de entităţile producătoare de energie electrică şi gaze naturale, entităţile agregate de producere a energiei electrice, traderii de energie electrică şi gaze naturale, furnizorii de energie electrică şi gaze naturale şi agregatorii independenţi de energie electrică pentru activitatea de trading

SECŢIUNEA 1
Scop

Art. 1. - (1) Prezenta metodologie are ca scop stabilirea modului în care entităţile producătoare de energie electrică şi gaze naturale, entităţile agregate de producere a energiei electrice, traderii de energie electrică şi gaze naturale, furnizorii de energie electrică şi gaze naturale şi agregatorii independenţi de energie electrică care se supun prevederilor art. 14 din ordonanţa de urgenţă calculează contribuţia la Fondul de Tranziţie Energetică ce urmează a fi plătită conform prevederilor menţionate anterior.

(2) Prezenta metodologie stabileşte:

a) definirea preţului mediu ponderat lunar de vânzare

b) definirea preţului mediu ponderat lunar de achiziţie;

c) modul de calcul al contribuţiei la tranziţia energetică.

Art. 2. - Preţurile de vânzare şi de achiziţie a energiei electrice şi gaze naturale sunt utilizate pentru calculul valorii contribuţiei la Fondul de Tranziţie Energetică prevăzută la art. 14 din ordonanţa de urgenţă.

SECŢIUNEA a 2-a
Domeniul de aplicare

Art. 3. - Prezenta metodologie creează cadrul procedural de calcul al contribuţiei la tranziţia energetică şi este utilizată drept instrument de lucru în activitatea entităţilor producătoare de energie electrică şi gaze naturale, entităţilor agregate de producere a energiei electrice, traderilor de energie electrică şi gaze naturale, furnizorilor şi agregatorilor care se supun prevederilor art. 14 din ordonanţa de urgenţă.

Art. 4. - Prezenta metodologie se aplică de către entităţile producătoare de energie electrică şi gaze naturale, entităţile agregate de producere a energiei electrice, traderii de energie electrică şi gaze naturale, furnizorii şi agregatorii care se supun prevederilor art. 14 din ordonanţa de urgenţă, până la 30 iunie 2025 aferent domeniului energie electrică şi până la 31 martie 2026 aferent domeniului gaze naturale.

SECŢIUNEA a 3-a
Termeni utilizaţi

Art. 5. - Termenii specifici utilizaţi în prezenta metodologie sunt:

Preţ de referinţă	preţul mediu lunar de achiziţie a energiei electrice, gazelor naturale, la care se adaugă o marjă de 20%
Piaţa angro de energie electrică	potrivit definiţiei din Legea energiei electrice şi a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările şi completările ulterioare
Q_livrată lunar	cantitatea livrată pe piaţa angro de energie electrică, gaze naturale, de către toţi operatorii economici care desfăşoară activitatea de trading. La calculul cantităţii livrate sunt luate în considerare toate cantităţile tranzacţionate cu livrare în luna de referinţă, indiferent de data încheierii contractului, cu excepţia cantităţilor provenite din import şi/sau din spaţiul intracomunitar, la prima tranzacţionare

Preţ_mediu - vz	preţul mediu ponderat lunar de vânzare a energiei electrice/gazelor naturale livrate în luna de referinţă
Preţ_mediu acz	preţul mediu ponderat lunar de achiziţie a energiei electrice/gazelor naturale livrate în luna de referinţă Pentru furnizorii care desfăşoară activitate de trading şi nu alocă specific contractele de achiziţie între activitatea de furnizare şi activitatea de trading, pentru calculul preţului mediu de achiziţie pentru activitatea de trading se ia în considerare întreaga achiziţie făcută de furnizori, indiferent de destinaţia energiei electrice/gazelor naturale, cu excepţia achiziţiilor de gaze naturale conform art. 12 din ordonanţă de urgenţă.

SECŢIUNEA a 4-a
Calculul contribuţie la Fondul de Tranziţie Energetică

Art. 6. - Contribuţia la Fondul de Tranziţie Energetică (C_TE) se determină astfel:

C_TE = (Preț(mediu-vz) - Preț(mediu acz) x 1,2) x Q (livrata lunar).

Art. 7. - Contribuţia la Fondul de Tranziţie Energetică (C_TE) se determină în condiţiile în care preţul de tranzacţionare este mai mare decât preţul de referinţă.

Art. 8. - Calculul prevăzut la art. 6 se realizează lunar de către entităţile producătoare de energie electrică şi gaze naturale, entităţile agregate de producere a energiei electrice, traderii de energie electrică şi gaze naturale, furnizorii de energie electrică şi gaze naturale şi agregatorii independenţi de energie electrică care se supun prevederilor art. 14 din ordonanţa de urgenţă.

ANEXA Nr. 6.2

MODUL DE CALCUL
al contribuţiei la Fondul de Tranziţie Energetică cu reţinere la sursă din veniturile entităţilor rezidente/nerezidente realizate în baza contractelor de hedging

Articol unic. - Producătorii de energie electrică, entităţile agregate de producere a energiei electrice, care tranzacţionează cantităţi de energie electrică şi/sau gaze naturale pe piaţa angro, vor reţine prin stopaj la sursă şi vor plăti contribuţia la Fondul de Tranziţie Energetică din veniturile obţinute de entităţi rezident/nerezident, aferente produselor de acoperire a riscurilor de piaţă pe termen lung, în conformitate cu art. 23 din Legea energiei electrice şi a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările şi completările ulterioare, conform formulei:

C_TE = 0.8 x (Preț_variabil el - 400) x Q_lunară,

unde:
Preț_variabil el = preț variabil electricitate conform contract hedging;
Q_lunară = cantitate de electricitate aferentă lunii de decontare conform contract hedging.

ANEXA Nr. 7

MACHETĂ
aprilie 2025-martie 2026

	cantitate facturată clienţilor finali plafonaţi (MWh)	preţ achiziţie cu livrare în luna (lei/MWh)					componenta de furnizare (lei/MWh)	contravaloare tarife reglementate (lei/MWh) - se calculează de fiecare furnizor	contravaloare unitară taxe (lei/MWh) - se calculează de fiecare furnizor	componenta de achiziţie (lei/MWh) -se calculează de fiecare furnizor	suma decontare (lei) - calcul ANRE
luna	categoria de clienţi finali	preţ mediu contracte de achiziţie, prosumatori, PZU si PI, înmagazinare după caz (lei/MWh)	cost achiziţie (lei)	contravaloarea dezechilibrului realizat (lei)	cost acceptat dezechilibru (lei)	preţ mediu de achiziţie acceptat (lei/MWh)		categoria de clienţi finali	categoria de clienţi finali	categoria de clienţi finali	categoria de clienţi finali
luna	A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K
apr.25											
...											
mar. 26											

NOTĂ: Macheta se completează conform instrucţiunilor din "Ghidul de utilizare" aflat la spv.anre.ro

ANEXA Nr. 8

MACHETĂ

regularizare

	cantitate facturată clienţilor finali plafonaţi (MWh)	preţ achiziţie cu livrare în luna (lei/MWh)					componenta de furnizare (lei/MWh)	contravaloare tarife reglementate (lei/MWh) -se calculează de fiecare furnizor	contravaloare unitară taxe (lei/MWh) - se calculează de fiecare furnizor	componenta de achiziţie (lei/MWh) -se calculează de fiecare furnizor	valoarea componentei de preţ din preţul final facturat plafonat - transmisă de furnizori (lei/MWh)	diferenţa de preţ - transmisă de furnizori (lei/MWh)
luna	categoria de clienţi finali	preţ mediu contracte de achiziţie, prosumatori, PZU si PI, înmagazinare după caz (lei/MWh)	cost achiziţie (lei)	contravaloarea dezechilibrului realizat (lei)	cost acceptat dezechilibru (lei)	preţ mediu de achiziţie acceptat (lei/MWh)		categoria de clienţi finali	categoria de clienţi finali	categoria de clienţi finali	categoria de clienţi finali	categoria de clienţi finali
luna	A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L
apr.25												
...												
mar.26												

NOTĂ: Macheta se completează conform instrucţiunilor din "Ghidul de utilizare" aflat la spv.anre.ro